GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					28
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					28
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					28
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					28

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					25
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					25
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					25
01	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	3			N	-0-					25
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					25
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	N	4	4	8			41
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4	4	8			41
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	N	7	7	8			41
01	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	8			41
02	2240	N	2042	-0-	-198	-0-	2035	2	7	9	N	6	6	8			41
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8	8	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	Y	5					51
11	690	#	518	-0-	-172	-0-	516	2	2	9	Y	2					53
12	744	#	537	-0-	-207	-0-	531	2	6	9	Y	5	50	1			8
01	744	#	522	-0-	-222	-0-	521	2	1	9	Y	1					9
02	672	#	63	-0-	-609	-0-	63	2			Y	-0-					9
03	713	#	381	-0-	-332	-0-	381	2			Y	-0-					9

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

10	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					18
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					18
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					18
01	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					18
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					18
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					86
11	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					86
12	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					86
01	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					86
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					86
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	360	#	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	10	9	N	9					81
11	1290	#	1208	-0-	-82	-0-	1199	2	9	9	N	8					89
12	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1333	2	88	9	N	80					169
01	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					169
02	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6					175
03	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1413	2	196	9	N	178	173	1			180

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					84
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					84
12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					84
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					84
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					84
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					102
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					102
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					102
01	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					102
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					102
03	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					102

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					4
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					4
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					4
01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					4
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4

ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					2
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					2
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					2
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					2
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	660	-0-	-53	-0-	654	3	6	9	N	5					124
11	690	#	633	-0-	-57	-0-	625	3	8	9	N	7					131
12	713	#	651	-0-	-62	-0-	640	3	11	9	N	10					141
01	713	#	624	-0-	-89	-0-	613	3	11	9	N	10					151
02	644	#	585	-0-	-59	-0-	570	3	15	9	N	14					165
03	675	R	675	-0-	-0-	-0-	646	3	29	9	N	26	153	1			38

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	542	-0-	-171	-0-	536	3	6	9	N	5					40
11	690	#	479	-0-	-211	-0-	470	3	9	9	N	8					48
12	713	#	467	-0-	-246	-0-	461	3	6	9	N	5					53
01	713	#	675	-0-	-38	-0-	672	3	3	9	N	3					56
02	794	R	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					61
03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8	9	N	7					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					126
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1					127
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	699	3	1	9	N	1					128
01	713	#	678	-0-	-35	-0-	676	3	2	9	N	2					130
02	644	#	634	-0-	-10	-0-	627	3	7	9	N	6					136
03	713	#	711	-0-	-2	-0-	680	3	31	9	N	28	87	1			77

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					170
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					170
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					170
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					170
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					8
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					8
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					8
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					24
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					24
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					24
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					24
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1377	2	84	9			N	76	183	1			38
11	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1307	2	99	9			N	90					128
12	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1355	2	133	9			N	121	174	1			75
01	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1220	2	105	9			N	95					170
02	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1138	2	95	9			N	86	184	1			72
03	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1321	2	110	9			N	100					172

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					7
12	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					7
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					7
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					7
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

10	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1599	2	229	9	N	208	166	1			253
11	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1590	2	234	9	N	213	339	1			127
12	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1701	2	272	9	N	247	163	1			211
01	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1675	2	217	9	N	197	321	1			87
02	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	1504	2	256	9	N	233	171	1			149
03	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1693	2	265	9	N	241	347	1			43

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	609	-0-	-166	-0-	16	1	590	3	N	3					149
							3	9									
11	750	#	471	-0-	-279	-0-	15	1	456	3	N	-0-					149
12	775	#	454	-0-	-321	-0-	16	1	438	3	N	-0-					149
01	713	#	421	-0-	-292	-0-	16	1	405	3	N	-0-					149
02	644	#	415	-0-	-229	-0-	14	1	401	3	N	-0-					149
03	620	#	448	-0-	-172	-0-	16	1	432	3	N	-0-					149

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					14
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					14
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14
01	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					14
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					14
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					14

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	410	-0-	-210	-0-	398	2	12	9	Y	11					51
11	600	#	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-					51
12	620	#	542	-0-	-78	-0-	520	2	22	9	Y	20					71
01	589	#	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					71
02	504	#	405	-0-	-99	-0-	387	2	18	9	Y	16					87
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	592	2	29	9	Y	26					113

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					10
11	1050	#	938	-0-	-112	-0-	938	2			Y	-0-					10
12	1085	#	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-					10
01	1085	#	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			Y	-0-					10
02	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					10
03	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					10

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

10	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					20

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION //CONT.// 090877
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					2
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					2
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					2
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					2
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					2
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					2

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					75
11	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					75
12	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					75
01	1457	#	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-					75
02	1316	#	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					75
03	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					75

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	165	1			40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					82
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	121	1			15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					70
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					138

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					158
11	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					158
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					158
01	217	#	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					158
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					158
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					133
11	180	#	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					133
12	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-	45	1			88
01	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					88
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					88
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	26	-0-	26	279	26	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	29	-0-	29	308	29	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	28	-0-	28	336	28	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26	-0-	26	362	26	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	19	-0-	19	381	19	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	22	-0-	22	403	22	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	43	-0-	43	341	43	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	48	-0-	48	389	48	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	47	-0-	47	436	47	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	43	-0-	43	479	43	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	31	-0-	31	510	31	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	37	-0-	37	547	37	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					91
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					91
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					91
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					91
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					91
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					91

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	592	-0-	-28	-0-	589	3	3	9	N	3					28
11	600	#	468	-0-	-132	-0-	464	3	4	9	N	4					32
12	620	#	547	-0-	-73	-0-	543	3	4	9	N	4					36
01	620	#	426	-0-	-194	-0-	423	3	3	9	N	3					39
02	560	#	141	-0-	-419	-0-	139	3	2	9	N	2					41
03	589	#	159	-0-	-430	-0-	159	3			N	-0-					41

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2330	3	4	9	N	4					240
11	2259	R	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					240
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2304	3	4	9	N	4					244
01	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					244
02	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					244
03	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					244

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					185
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					185
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	N	6					191
01	589	#	515	-0-	-74	-0-	506	3	9	9	N	8	177	1			22
02	532	#	516	-0-	-16	-0-	509	3	7	9	N	6					28
03	589	#	517	-0-	-72	-0-	514	3	3	9	N	3					31

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					114
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	340	3	8	9	N	7					121
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	378	3	2	9	N	2					123
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	363	3	2	9	N	2					125
02	364	#	336	-0-	-28	-0-	332	3	4	9	N	4					129
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	363	3	3	9	N	3					132

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

10	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	N	6					128
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					128
12	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1408	3	6	9	N	5					133
01	1426	#	1292	-0-	-134	-0-	1292	3			N	-0-					133
02	1288	#	1133	-0-	-155	-0-	1133	3			N	-0-					133
03	1426	#	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					133

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 5822

10	7812	#	4207	-0-	-3605	-0-	4028	3	179	9	N	163	192	1			9
11	7560	#	5963	-0-	-1597	-0-	5950	3	13	9	N	12					21
12	7812	#	3563	-0-	-4249	-0-	3472	3	91	9	N	83					104
01	7719	#	4049	-0-	-3670	-0-	3996	3	53	9	N	48					152
02	6020	#	4809	-0-	-1211	-0-	4751	3	58	9	N	53	188	1			17
*03	6186	R	6186	-0-	-0-	-0-	5812	3	374	9	N	340	355	1			2

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	610	2	189	9	N	172	357	1			85
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	593	2	160	9	N	145					230
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	562	2	216	9	N	196	196	1			230
01	651	#	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-	183	1			47
02	588	#	325	-0-	-263	-0-	275	2	50	9	N	45					92
03	651	#	319	-0-	-332	-0-	293	2	26	9	N	24					116

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					27
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	368					N	-0-					119

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	N	2					10
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					10
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					10
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					10
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	93	2	15	9	N	14					24
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					24

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891

GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	160	173	1		145
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	121	173	1		93
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178				271
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123	174	1		220
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	168	1		88
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34				122

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5968 - 6081

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 296070 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -21212					N	NO RPT					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -24874					N	NO RPT					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					77
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3					80
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					82
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	N	3					85
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4					89
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					89

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4					65
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	962	2	26	9	N	24					89
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	N	7					96
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					99
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	B -0-	79	2			N	-0-					39
11	90	N	50	-0-	-40	B -0-	50	2			N	-0-					39
12	109	N	109	-0-	-0-	B -0-	109	2			N	-0-					39
01	93	N	74	-0-	-19	B -0-	74	2			N	-0-					39
02	92	N	92	-0-	-0-	B -0-	92	2			N	-0-					39
03	124	N	100	-0-	-24	B -0-	100	2			N	-0-					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					39
11	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	94	2			N	-0-					39
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					39
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					39
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					39
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					39

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					52
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					52
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					52
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					52
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					48
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	4					52
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	Y	1	53	1			-0-

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					21
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					21
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					15
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					15
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					15
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					15
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					130
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					130
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					130
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					130
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					130
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					130

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					30
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					30
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					30
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					30
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	201	2	N	-0-					156
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	152	1	365	2	N	-0-					156
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	2	N	-0-					156
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	163	1	302	2	N	-0-					156
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	62	1	156	2	N	-0-					156
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	104	1	174	2	N	-0-					156

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	490	3	46	9	N	42					70
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					73
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	483	3	7	9	N	6					79
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	N	4					83
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					87
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					5
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					5
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					5
01	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	2			N	-0-					5
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					5

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
R. W. RIDER WELL #: 6 RRCID -> 297271 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 4691 PERF. 3582 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500	N	893	-0-	-1607 B	30554	893	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	830	-0-	-2170 B	28384	830	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	813	-0-	-2287 B	26097	813	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	793	-0-	-2307 B	23790	793	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	907	-0-	-1893 B	21897	714	2	193	9	Y	175	175	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21897																	
03	3100	N	760	-0-	-2340 B	19557	760	2			Y	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

10	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3	N	-0-			162
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-			162
12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-			162
01	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3	N	-0-			162
02	336 N	333	-0-	-3	B	-0-	329	3 4 9	N	4			166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3	N	-0-			166

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					34
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					34
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					34
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					34
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	336	3	3	9	N	3					230
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					232
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	3	1	9	N	1					233
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	3	2	9	N	2					235
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-					235
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					235

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL, SE. (DAVIS) 07974 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
MAYO, DANNY 536895
WRIGHT, FRANK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 301330 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8499 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					74
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					74
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					74
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					74
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	869	3			N	-0-					74
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					74

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					30
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					30
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					30
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					30
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3			N	-0-					30
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					30

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300013 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9106 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2753	X	1329	-0-	-1424	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1199	-0-	-451	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2568	2	218	9	N	198	190	1			205
11	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2345	2	48	9	N	44	169	1			80
12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2417	2	105	9	N	95					175
01	2790	N	2368	-0-	-422	-0-	2291	2	77	9	N	70					245
02	2240	N	1708	-0-	-532	-0-	1634	2	74	9	N	67					312
03	2511	N	1624	-0-	-887	-0-	1604	2	20	9	N	18	183	1			147

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					8
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					8
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					8
02	146	N	69	-0-	-77	-0-	69	2			Y	-0-					8
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	114	2	33	9	N	30	30	1			3
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	98	2	33	9	N	30	30	1			3
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	101	2	22	9	N	20	20	1			3
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	108	2	22	9	N	20	20	1			3
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	105	2	22	9	N	20	20	1			3
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	92	2	26	9	N	24	24	1			3

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	66	2	25	9	Y	23	18	1			5
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	86	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	107	2	21	9	Y	19	19	1			5
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	85	2	23	9	Y	21	21	1			5
02	238	N	130	-0-	-108	-0-	99	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	81	2	20	9	Y	18	18	1			5

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	65	2	26	9	Y	24	19	1			5
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	99	2	21	9	Y	19	19	1			5
01	DLQ G-10		97	-0-	97	97	74	2	23	9	Y	21	21	1			5
02	215	N	118	-0-	-97	-0-	87	2	31	9	Y	28	28	1			5
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	71	2	20	9	Y	18	18	1			5

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	40	1	51	2	Y	13					50
							14	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	Y	12					62
							13	9									
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	41	1	65	2	Y	11					73
							12	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	1	52	2	Y	6					79
							7	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	50	2	Y	5					84
							6	9									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	41	1	59	2	Y	5					89
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					27
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					27
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					27
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					27
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					58
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					58

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					19
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					22
*06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					22
*07	961	N	889	-0-	-72	-0-	883	2	6	9	N	5					27
*08	899	N	633	-0-	-266	-0-	625	2	8	9	N	7					34
*09	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					34
*10	868	N	212	-0-	-656	-0-	208	2	4	9	N	4					38
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					38
*12	806	N	252	-0-	-554	-0-	248	2	4	9	N	4					42
*01	217	N	170	-0-	-47	-0-	166	2	4	9	N	4					46
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					49
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	45	1			4

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	701	3	8	9	N	7					16
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					16
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	6					22
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					28
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					37
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	663	3	164	9	N	149	180	1			6

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					12
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					12
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					12
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					12
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					12

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	422	-0-	-353	-0-	415	2	7	9	N	6					74
11	660	#	449	-0-	-211	-0-	442	2	7	9	N	6					80
12	651	#	468	-0-	-183	-0-	459	2	9	9	N	8					88
01	651	#	423	-0-	-228	-0-	416	2	7	9	N	6					94
02	476	#	320	-0-	-156	-0-	312	2	8	9	N	7					101
03	465	#	361	-0-	-104	-0-	357	2	4	9	N	4					105

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	316	2	83	9	N	75	161	1			38
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	304	2	56	9	N	51					89
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	290	2	58	9	N	53					142
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	271	2	43	9	N	39	167	1			14
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	248	2	63	9	N	57					71
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	264	2	52	9	N	47					118

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
QUAIL RIDGE OPERATING LLC 101237
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					23
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	103					126
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	126	2	63	9	N	57					183
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					183
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					183

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					123
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					123
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					123
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					123
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			82
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			82
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8			82
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					19
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					3
11	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	319	2	2	9	N	2					5
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					5
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					5
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					5

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1227	2	3	9	N	3	3	8			21
11	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	2			N	-0-					21
12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					21
01	1116	N	492	-0-	-624 B	-0-	492	2			N	-0-					21
02	952	N	584	-0-	-368 B	-0-	584	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-	21	1			-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	952	N	605	-0-	-347 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 299183 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4997 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	532	-0-	-212 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	644	N	555	-0-	-89 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 6010) 10574 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
V. M. CLABORN WELL #: 10 RRCID -> 301202 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6186 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 16052																	
*01	14B2	EXT	965	-0-	965	17017	965	2			N	-0-					-0-
02		924	878	-0-	-46	16971	878	2			N	-0-					13
03		1023	953	-0-	-70	16901	953	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					20
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					20
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					20
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					112
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					112
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					112
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					112
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					112
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					112

AETERNUM ENERGY, LLC 008596
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	267	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	66	1	243	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	13	1	36	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	303	2	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	79	1	282	2	N	-0-			-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	3	N	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	61	1	219	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	46	1	158	2	N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	43	1	149	2	N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	44	1	153	3	N	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	42	1	148	3	N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	43	1	150	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4378 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					8
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					8
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					8
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					8
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					8
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					19
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			Y	-0-					19
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					19
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					19
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					19
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					9
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					9
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					9
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			Y	-0-					9
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					9

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					22
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1					23
12	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1238	2	1	9	Y	1					24
01	1395	N	892	-0-	-503	-0-	892	2			Y	-0-					24
02	1204	N	765	-0-	-439	-0-	765	2			Y	-0-					24
03	1240	N	687	-0-	-553	-0-	681	2	6	9	Y	5	28	1			1

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

10	1178	N	867	-0-	-311	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	439	-0-	-429	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	123	-0-	-465	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	417	-0-	-482	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	664	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6					10
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2					12
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5					17
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3					20
02	756	N	308	-0-	-448	-0-	306	2	2	9	Y	2					22
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					22

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	Y	3					3
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2886	2	13	9	Y	12					15
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	2	12	9	Y	11					26
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					31
02	2800	N	3072	-0-	272	272	3059	2	13	9	Y	12					43
03	3100	N	3101	-0-	1	273	3099	2	2	9	Y	2					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	303	-0-	-257	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					13
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					13
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					13
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					81
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					81
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			Y	-0-					81
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1226	2	3	9	Y	3	83	1			1
02	1568	N	872	-0-	-696	-0-	872	2			Y	-0-					1
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					15
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					15
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					15
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					9
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					9
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			Y	-0-					9
01	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-					9
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					9
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					4
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-					4
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					4
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					4
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					4

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					20
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					20
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					20
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					20
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					20
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1933	2	12	9	Y	11					11
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1760	2	25	9	Y	23					34
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					34

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					14
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					14
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	2			Y	-0-					14
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					14
03	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	555	-0-	-282	-0-	521	2	34	9	Y	31	31	1			2
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					2
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					2
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					2
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			Y	-0-					2
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	302	-0-	-202	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	876	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5					5

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					10
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					10
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					10
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					10
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					10
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	512	-0-	-300	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	Y	6					6

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1666	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					3
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					3
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					3
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					3
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					3
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	Y	2					5
12	961	N	646	-0-	-315	-0-	645	2	1	9	Y	1					6
01	961	N	457	-0-	-504	-0-	454	2	3	9	Y	3					9
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					10
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	2	20	9	Y	18					30
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	758	2	13	9	Y	12					42
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	762	2	11	9	Y	10	40	1			12
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	725	2	19	9	Y	17					29
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	696	2	15	9	Y	14					43
03	775	N	447	-0-	-328	-0-	435	2	12	9	Y	11	52	1			2

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					5
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					5
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					5
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					5
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					5
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	335	2	8	9	Y	7					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					7
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					7
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					7
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					7
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					7

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					5
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					5
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					5
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					5
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					5
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					6
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					6
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					6
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					6
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					6
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					6

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2026

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

10	3100	N	4527	-0-	1427	1824	4527	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2616	-0-	-384	1440	2616	2			Y	-0-					-0-
12	4117	X	2677	-0-	-1440	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					5
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					5
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	438	2			Y	-0-					5
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					5

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					6
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					6
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					6
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	2			Y	-0-					6
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					12
12	744	N	538	-0-	-206	-0-	538	2			Y	-0-					12
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					12
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					12
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					12

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	62	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	62	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					5
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	950	2	23	9	Y	21					26
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	897	2	18	9	Y	16	42	1			-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

10	589	N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	60	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	62	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

10		14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	676	-0-	676	911	676	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	234	-0-	234	1145	234	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	159	-0-	159	1304	159	2			Y	-0-					-0-
02	1555	X	251	-0-	-1304	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					15
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					15
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					15
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					15
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					15
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					15

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	132	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	745	-0-	-402	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	404	-0-	-632	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	396	-0-	-348	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					9
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					9
12	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			Y	-0-					9
01	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2			Y	-0-					9
02	336	N	80	-0-	-256	-0-	80	2			Y	-0-					9
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					9

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	93	1	174	2	Y	-0-					17
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	-0-					17
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	93	1	160	2	Y	-0-					17
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	93	1	175	2	Y	-0-					17
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	84	1	158	2	Y	-0-					17
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	93	1	183	2	Y	-0-					17

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					8
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					8
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					8
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-					8
02	504	N	213	-0-	-291	-0-	213	2			Y	-0-					8
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					8

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	Y	2					2

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					29
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					29
12	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			Y	-0-					29
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			Y	-0-					29
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			Y	-0-					29
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					29

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-			7
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-			7
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-			7
01	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	372	1	2775	2	Y	-0-			7
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3156	2	Y	-0-			7
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	372	1	3007	2	Y	-0-			7

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-			14
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			14
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			14
01	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			Y	-0-			14
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			14
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			14

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
01	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			7
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	262	2	69	9	Y	63					63
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					63

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	755	2	24	9	Y	22					22
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					22
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					22
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					22
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	765	2			Y	-0-					22
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					22

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1399	2	12	9	Y	11					11
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					11
12	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1397	2	11	9	Y	10					21
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1282	2	4	9	Y	4					25
02	1372	N	1230	-0-	-142	-0-	1217	2	13	9	Y	12					37
03	1395	N	862	-0-	-533	-0-	861	2	1	9	Y	1					38

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 6150

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					5
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	2			Y	-0-					5
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					5
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					5
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					5
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	Y	7					12

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	2	30	9	Y	27					27
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	Y	1					28

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	941	-0-	-888	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13					13
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	Y	1					14
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	2	9	9	Y	8					22
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8					30
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8					38
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	Y	4	41	1			1

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	Y	5					5
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1					6
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	Y	4					10
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					11
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	824	2	2	9	Y	2					13
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2	6	9	Y	5					18

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

10	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3597	2	11	9	Y	10					10
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					10
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					10
01	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			Y	-0-					10
02	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	2759	2			Y	-0-					10
03	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	3180	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

10	3100	N	3585	-0-	485	1212	3585	2			Y	-0-					-0-
11	4858	X	3646	-0-	-1212	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3367	2	40	9	Y	36					36
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7	9	Y	6	42	1			-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	193	-0-	-339	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	870	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	863	-0-	-594	-0-	863	2			Y	-0-					8
11	1290	N	892	-0-	-398	-0-	892	2			Y	-0-					8
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					8
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					8
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					8

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	Y	14					14
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4					18

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3					16
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3					19
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1752	2	10	9	Y	9					28
01	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1423	2	14	9	Y	13	41	1			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	Y	3					3
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	Y	5					8

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					8
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					8
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					8
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					8
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	999	2	39	9	Y	35	42	1			1

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4					17
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1906	2	9	9	Y	8					25
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1902	2	7	9	Y	6					31
01	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1564	2	9	9	Y	8					39
02	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1666	2	2	9	Y	2					41
03	1922	N	794	-0-	-1128	-0-	793	2	1	9	Y	1					42

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	2			Y	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					11
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					11
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					11
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					11
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					11

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

10	5208	X	714	-0-	-4494	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	3549	2	9	9	Y	8					8
01	4650	X	3408	-0-	-1242	-0-	3394	2	14	9	Y	13					21
02	4116	X	2940	-0-	-1176	-0-	2932	2	8	9	Y	7					28
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4649	2	20	9	Y	18					46

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	837	N	359	-0-	-478	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	511	-0-	-915	-0-	511	2			Y	-0-					16
11	1350	N	37	-0-	-1313	-0-	37	2			Y	-0-					16
12	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	2			Y	-0-					16
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					16
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19	35	1			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					2
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					2
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					2
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					2
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3					3

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			Y	-0-					7
11	1530	N	1339	-0-	-191	-0-	1319	2	20	9	Y	18					25
12	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	Y	5					30
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					30
02	1260	N	594	-0-	-666	-0-	594	2			Y	-0-					30
03	775	N	75	-0-	-700	-0-	75	2			Y	-0-					30

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					24
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					24
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					4
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					4
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	536	2	25	9	Y	23	27	1			-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					24
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					24
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					24
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					24

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					13
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					13
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					13
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					13
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			Y	-0-					13
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					17
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					18
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7					25
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	840	2	10	9	Y	9					34
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	Y	3					37
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	944	2	9	9	Y	8					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1866	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	83	-0-	-817	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	85	-0-	-876	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	38	-0-	-334	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					14
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					14
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	506	2			Y	-0-					14
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					14

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					5
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					5
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	345	-0-	-492	-0-	338	2	7	9	Y	6					37
11	840	N	165	-0-	-675	-0-	165	2			Y	-0-					37
12	899	N	177	-0-	-722	-0-	177	2			Y	-0-					37
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					37
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					37
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					37

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

10	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1626	-0-	-504	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	681	-0-	-528	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	287	-0-	-860	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					2
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					2
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					2
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					2
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			Y	-0-					2
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					2

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			Y	-0-					7
11	1200	N	757	-0-	-443	-0-	757	2			Y	-0-					7
12	1178	N	809	-0-	-369	-0-	809	2			Y	-0-					7
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					7
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					7
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					7

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					8
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					8
12	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			Y	-0-					8
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					8
02	448	N	56	-0-	-392	-0-	56	2			Y	-0-					8
03	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			Y	-0-					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	222	-0-	-366	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	325	-0-	-791	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1173	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	645	-0-	-279	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					28
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					28
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					28
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					28
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					28
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					40
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					40
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					40
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					40
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1987	2	50	9	Y	45	85	1			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

10	470	X	91	-0-	-379	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

10	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	Y	40	38	1			2
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					2
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					2
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

10	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					30
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					30
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-					30
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					30
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	615	2	8	9	Y	7					37
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	666	2	19	9	Y	17	52	1			2

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

10	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1994	-0-	-316	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2278	-0-	-233	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2512	2	65	9	Y	59					59

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					2
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					2
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					2
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					2
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1472	-0-	-40	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	306	-0-	-142	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

10	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 2C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2026

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026 - WELL PLUGGED 02/16/26

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

10	806	N	756	-0-	-50	-0-	372 2	1 9	382	2	Y	2					3
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	360	1	334	2	Y	-0-					3
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	372	1	365	2	Y	-0-					3
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	372	1	310	2	Y	-0-					3
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	336	1	474	2	Y	-0-					3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	372	1	486	2	Y	-0-					3

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 11U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					2
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					2
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					2
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					2
02	1708	N	1532	-0-	-176	-0-	1532	2			Y	-0-					2
03	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					2
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					2
12	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			Y	-0-					2
01	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			Y	-0-					2
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			Y	-0-					2
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	679	2	1	9	Y	1					3

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	Y	6					58
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19					77
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6					83
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1180	2	6	9	Y	5					88
02	1344	N	977	-0-	-367	-0-	974	2	3	9	Y	3					91
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1748	2	42	9	Y	38					129

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	2	1	9	Y	1					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1138	-0-	-290	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					2
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3	9	Y	3					5
12	1798	N	873	-0-	-925	-0-	872	2	1	9	Y	1					6
01	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					6
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1					7
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1					8

WCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 207724 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					3
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					3
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					3
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					3
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					3
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1					3

DCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	3206	-0-	-1692	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3927	-0-	-497	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5945	2	34	9	Y	31	30	1			1

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13					13
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1165	2	17	9	Y	15					28
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					28
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					28
02	1092	N	878	-0-	-214	-0-	878	2			Y	-0-					28
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			Y	-0-					28

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					5
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					5
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					23
11	1620	N	657	-0-	-963	-0-	651	2	6	9	Y	5	22	1			6
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-	1	1			5
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3071	-0-	271	271	3070	2	1	9	Y	1					6
03	3100	N	3618	-0-	518	789	3616	2	2	9	Y	2					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			Y	-0-					19
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2038	2	1	9	Y	1					20
12	2108	N	1665	-0-	-443	-0-	1665	2			Y	-0-					20
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					20
02	1904	N	1791	-0-	-113	-0-	1791	2			Y	-0-					20
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					20

DCCO 1 WELL #: 28V RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	511	2	6	9	Y	5					10
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					10
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					10
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					10
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	2			Y	-0-					10
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					10

DCCO 2 WELL #: 58V RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 53D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	923	-0-	-1037	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1288	-0-	-1409	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1081	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	1290	N	917	-0-	-373	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 57V RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					13
11	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			Y	-0-					13
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-					13
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					13
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					13
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	966	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 12V RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	353	1	2230	2	Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	342	1	2144	2	Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	353	1	2240	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	353	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	319	1	2242	2	Y	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	353	1	2171	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	431	1	4093	2	Y	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	417	1	3054	2	Y	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	431	1	4258	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	389	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	383	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	431	1	3511	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2499	2			Y	-0-					2
11	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			Y	-0-					2
12	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			Y	-0-					2
01	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2239	2			Y	-0-					2
02	2520	X	2196	-0-	-324	-0-	2196	2			Y	-0-					2
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					2

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 52H RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	267	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	247	1	1913	2	Y	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	267	1	1789	2	Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	267	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	237	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	448	1	2733	2	Y	-0-			-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	434	1	2612	2	Y	-0-			-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	448	1	2821	2	Y	-0-			-0-
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	356	1	2172	2	Y	-0-			-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	405	1	2664	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	434	1	2728	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	448	1	1956	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	878	-0-	-262	-0-	434	1	444	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3583	-0-	483	483	448	1	3135	2	Y	-0-			-0-
01	2865	N	2382	-0-	-483	-0-	353	1	2029	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2879	-0-	79	79	383	1	2496	2	Y	-0-			-0-
03	1178	X	1087	-0-	-91	-0-	156	1	931	2	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	2			Y	-0-			4
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			Y	-0-			4
12	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			Y	-0-			4
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	2			Y	-0-			4
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	2			Y	-0-			4
03	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	3113	2			Y	-0-			4

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

10	2387	N	1853	-0-	-534	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-
11	2130	N	1748	-0-	-382	-0-	1748	2			Y	-0-			-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-			-0-
03	2263	N	181	-0-	-2082	-0-	181	2			Y	-0-			-0-

DCCO 1 WELL #: 84H RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			-0-

DCCO 2 WELL #: 61H RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-			-0-
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

10	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 88H RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 34H RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					6
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					6
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					6
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					6
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					6

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1304	-0-	-928	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1131	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	481	-0-	-480	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3166	2	2	9	Y	2					2
01	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			Y	-0-					2
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	2			Y	-0-					2
03	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	2972	2			Y	-0-					2

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					7
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			Y	-0-					7
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					7
02	1064	N	874	-0-	-190	-0-	874	2			Y	-0-					7
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			Y	-0-					7

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1887	-0-	-1213	-0-	572	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	620	1	2190	2	Y	-0-					-0-
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	620	1	1754	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2146	-0-	-710	-0-	560	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	620	1	2541	2	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	1677	-0-	-2415	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3659	-0-	-37	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					56
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					56
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-	56	1			-0-
01	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3					3
03	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	1150	2	13	9	Y	12					15

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					149
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			Y	-0-					149
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					149
01	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	2567	2			Y	-0-					149
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					149
03	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	2			Y	-0-					149

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	372	1	2209	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	360	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	284	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			Y	-0-					3
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					3
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					3
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16					19
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					22
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					22

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1023	-0-	-153	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	266	2	11	9	N	10					133
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					143
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					153
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	279	2	33	9	N	30					183
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	217	2	41	9	N	37					220
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					220

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					288
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					288
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					288
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					288
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					288
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					288

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					82
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					82
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					82
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					82
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					82
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	3	6	9	N	5					87

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					33
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					33
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					33
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					38

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					75
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					75
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					75
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					75
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5					80

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7	9	N	6					111
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					117
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	3	6	9	N	5					122
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					122
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	N	3					125
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	N	9					134

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					80
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					80
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					80
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					80
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N	5					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					44
11	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					44
12	1488	N	779	-0-	-709	-0-	779	2			N	-0-					44
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					44
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	N	15					59

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556	N	542	-0-	-1014	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	920	-0-	-2180	1889	920	2			Y	-0-					-0-
11	2752	N	863	-0-	-1889	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	284	-0-	-582	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2826	N	588	-0-	-2238	-0-	588	2			Y	-0-					2
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					2
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

10	3055	N	604	-0-	-2451	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

10	3100	N	788	-0-	-2312	47	788	2			Y	-0-					18
11	823	N	776	-0-	-47	-0-	776	2			Y	-0-					18
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					18
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

10	1305	N	396	-0-	-909	-0-	396	2			Y	-0-					76
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					76
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					76
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3155	1841	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1673	-0-	1673	4828	1673	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6879	2051	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6879					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6879					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	321	-0-	-155	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1866	-0-	-1234	8936	1866	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2178	-0-	-822	8114	2075	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
12	3100	N	1973	-0-	-1127	6987	1973	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1992	-0-	-1108	5879	1992	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5879					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5879					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1731	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3688	1957	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1768	-0-	1768	5456	1768	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1664	-0-	1664	7120	1664	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7120					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7120					Y	NO RPT					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		159	-0-	159	280	159	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		148	-0-	148	428	148	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	51	34	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24	-0-	24	75	24	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					9
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					12
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					12
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	N	13					25
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					25

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					45
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					45
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					45
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30 122	1 9	319	3	N	111	167	1			94
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	310	3	N	26					120
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	299	3	N	30					150
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	299	3	N	5					155
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	277	3	N	30					185
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	243	3	N	35	195	1			25

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					48
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					48
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					48
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					48
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	2	53	9	N	48					127
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	951	1	128	9	N	116	187	1			56
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	976	2	64	9	N	58					114
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	948	2	52	9	N	47					161
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	877	2	140	9	N	127	172	1			116
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	959	2	26	9	N	24					140

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT II, LLC 103758
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2524	2			N	-0-					125
11	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	2591	2	1	9	N	1	85	1			41
12	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2			N	-0-	41	1			-0-
01	2511	N	2180	-0-	-331	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2381	-0-	-27	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					29
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					29
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					29
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					29
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					29
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					36
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					36
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					36
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					36
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					36
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					55
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					55
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					9
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					9
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					9
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					9
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					9
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					30
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					30
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					30
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					30
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					30
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					43
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					6
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					6
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					34
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					34
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					34
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					34
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					34
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					19
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					19
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					19
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					19
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	3			N	-0-					19
*03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			N	-0-					15
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					15
12	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					15
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					15
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					15
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					2
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	673	3			N	-0-					2
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					2
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					2
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					2
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					150
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					150
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					150
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					150
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					118
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					118
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					118
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					118
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					118
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					56
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					56
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					56
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					56
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					56
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					56

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					7
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC 190099
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
12	8	S	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					16
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					16
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					16
01	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					16
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					16
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					16

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	946	-0-	-325	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1081	-0-	-67	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	753	3	142	9	N	129	129	1			94
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					94
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					94
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					94
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					94
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	259	1	407	2	N	-0-					3
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	251	1	293	2	N	-0-					3
12	713	N	415	-0-	-298	-0-	259	1	156	2	N	-0-					3
01	651	N	358	-0-	-293	-0-	259	1	99	2	N	-0-					3
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	234	1	167	2	N	-0-					3
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					14
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					16
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-	1	5			15
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	81	1	48	2	N	-0-					15
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	81	1	24	2	N	-0-					15
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	N	-0-					15
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					33
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					33
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					33
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					33
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	2	13	9	N	12					45
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					45

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	162	1			51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					93
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					7
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					7
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					7
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					34
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					34
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					34
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-					34
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1187	2	N	9					142
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	76 9	1 9	791	2	N	8					150
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	79 14	1 9	1171	2	N	13					163
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	N	-0-	156	1			7
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1084	2	N	10					17
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					26
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					26
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					145
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2	133	1			14
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3					17
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					17
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	148	1	87	2	N	-0-			20
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	141	1	85	2	N	-0-			20
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	145	1	86	2	N	-0-			20
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	129	1	72	2	N	-0-			20
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	131	1	81	2	N	-0-			20
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			20

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-			-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	6	1	424	2	N	-0-			-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	6	1	386	2	N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	2	N	-0-			53
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-			53
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	N	-0-			53
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-			53
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-			53
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			53

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			28
11	1140	N	360	-0-	-780	-0-	360	2			N	-0-			28
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-			28
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-			28
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			28
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			8
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-			8
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			8
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			8
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			8
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	1	5			2
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					2
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					2
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					22
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					22
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					22
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					22
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					13
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					13
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					13
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					13
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					19
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					19
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					19
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					19
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					28
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					30
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					30
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					30
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					30

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	81	1	625	2	N	-0-					73
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	78	1	608	2	N	-0-					73
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					73
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	81	1	621	2	N	-0-					73
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	73	1	554	2	N	-0-					73
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					73

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					40
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					40
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					40
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	59	1	951	2	N	-0-					14
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	56	1	913	2	N	-0-					14
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59	1	932	2	N	-0-					14
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	59	1	921	2	N	-0-					14
02	896	N	894	-0-	-2	-0-	53	1	841	2	N	-0-					14
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					1
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	81	1	587	2	N	-0-					7
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					7
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					7
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	81	1	572	2	N	-0-					7
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	73	1	517	2	N	-0-					7
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					7

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	81	1	609	2	N	-0-					61
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	-0-					61
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	-0-	61	1			-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	2	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					2
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					2
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					2
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			N	-0-					2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					7
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					7
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

10	1333	N	498	-0-	-835	-0-	81	1	417	2	N	-0-					13
11	1140	N	478	-0-	-662	-0-	78	1	400	2	N	-0-					13
12	682	N	462	-0-	-220	-0-	81	1	381	2	N	-0-					13
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	473	2	N	-0-					13
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					13
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					55
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					58
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6					64
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	N	8					72
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					79
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					79

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					12
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					12
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					12
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

10		DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					38
11		DLQ G-10	83	-0-	83	184	83	2			Y	-0-					38
12		DLQ G-10	106	-0-	106	290	106	2			Y	-0-					38
01		DLQ G-10	76	-0-	76	366	76	2			Y	-0-					38
02	444	N	78	-0-	-366	-0-	78	2			Y	-0-					38
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					32
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	81	1	88	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	73	1	62	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					41
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					41
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					41
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					41
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					43
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					43

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					105
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					105
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					105
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					105
02	560	N	195	-0-	-365	-0-	194	2	1	9	N	1					106
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					14
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	1	5			13
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					14
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					14
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	5	5			59
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-	4	5			55
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					55
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					55
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					55
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	1					1
							1	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	54	1	285	2	N	-0-					1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	2	N	-0-					1
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	2	N	-0-					1
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	69	1	356	2	N	-0-					1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	368	2	N	-0-					1
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	64	1	339	2	N	-0-					1
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	N	-0-					1
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					1
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	21	1	106	2	N	-0-					1
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	109	2	N	-0-					1
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	19	1	101	2	N	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	29	1	206	2	N	-0-					1
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	28	1	142	2	N	-0-					1
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	29	1	147	2	N	-0-					1
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	25	1	135	2	N	-0-					1
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	26	1	138	2	N	-0-					1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	204	2	N	-0-					1
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	27	1	141	2	N	-0-					1
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	28	1	146	2	N	-0-					1
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	25	1	134	2	N	-0-					1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	26	1	137	2	N	-0-					1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	723	-0-	-703	-0-	150	1	573	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	145	1	531	2	N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	149	1	617	2	N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	149	1	698	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	520	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					13
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3					16
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			Y	-0-					16
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					17
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					17
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	Y	1					18
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					12
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					12
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					12
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					12

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					41
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					41
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-	33	1			8
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					8
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					8
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					8

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					32
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					32
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					32
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					23
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					23
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					23
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					23
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					23
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					82
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					82
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					82
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					82
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					82
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					82

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					20
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					20
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					20
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					20
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					20
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					20

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	2	N	-0-					21
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	60	1	67	2	N	-0-					21
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					21
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	47	1	132	2	N	-0-					21
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	52	1	107	2	N	-0-					21
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	369	1	563	2	N	-0-					15
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	354	1	549	2	N	-0-					15
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	365	1	555	2	N	-0-					15
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	344	1	533	2	N	-0-					15
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	329	1	518	2	N	-0-					15
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					8
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					8
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					8
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					8
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					2
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					2
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					2
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					2
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	291	1	413	2	N	-0-					32
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	279	1	403	2	N	-0-					32
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	288	1	408	2	N	-0-					32
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	266	1	390	2	N	-0-					32
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	260	1	381	2	N	-0-					32
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					74
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					74
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					74
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					74
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					74
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	81	1	31	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	76	1	32	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	79	1	31	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	79	1	29	2	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	70	1	27	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1917	2	2	9	N	2					110
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					111
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1536	2	3	9	N	3					114
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1966	2	3	9	N	3					117
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	1653	2	8	9	N	7					124
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					124

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					20
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					20
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	41	1	211	2	N	-0-					1
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	42	1	218	2	N	-0-					1
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	38	1	200	2	N	-0-					1
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-					1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-	5	5			18
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-	2	5			16
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					16
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					16
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					16

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	81	1	191	2	N	-0-					19
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	78	1	216	2	N	-0-					19
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	N	-0-					19
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	81	1	222	2	N	-0-					19
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	73	1	163	2	N	-0-					19
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					27
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					27
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					27
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					27
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					27
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					8
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					8
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					8
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					8
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					7
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					7
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					7
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					7
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2			Y	-0-					7
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	951	2	N	57					217
							63	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	46	164	1			99
							51	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	51					150
							56	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	N	37					187
							41	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	756	2	N	40	151	1			76
							44	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					76

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					22
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					22
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					2
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					2
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					2
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					2
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					2
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					57
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					57
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					57
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					57
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					57
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					57

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		150	-0-	150	179	150	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
*02	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					16
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					16
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					16
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-					16
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			Y	-0-					16
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					15
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					15
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					15
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					9
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					9
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					9
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					7
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	77	1	325	2	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	75	1	312	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	77	1	341	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4786	2	10	9	N	9					51
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4285	2	18	9	N	16					67
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4317	2	14	9	N	13					80
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4074	2	17	9	N	15					95
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2994	2	8	9	N	7					102
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					102

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	622	2	250	9	N	227	172	1			122
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	531	2	230	9	N	209	173	1			158
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	626	2	206	9	N	187	177	1			168
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	660	2	147	9	N	134	173	1			129
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	620	2	183	9	N	166	170	1			125
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					125

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					106
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					67
11	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-	5	5			62
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					62
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					62
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					62
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					62

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3469 - 3541

10	14B2	EXT	1211	-0-	1211	4721	779	2	432	9	N	393	342	1			118
11	5966	X	1245	-0-	-4721	-0-	895	2	350	9	N	318	333	1			103
12	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	814	2	224	9	N	204	171	1			136
01	1209	N	802	-0-	-407	-0-	664	2	138	9	N	125	132	1			129
02	1176	N	808	-0-	-368	-0-	659	2	149	9	N	135	165	1			99
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					99

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					1
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	43	1	227	2	N	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	N	-0-					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2599	N	2128	-0-	-471	-0-	2114	2	14	9	Y	13					44
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2166	2	15	9	Y	14					58
12	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2104	2	14	9	Y	13					71
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2317	2	29	9	Y	26					97
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2123	2	11	9	Y	10					107
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					107

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					85
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-	2	5			83
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					83
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					83
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	529	2			N	-0-					83
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					83

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					53
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	5	5			48
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					48
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2					50
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					50

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					16
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					16
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					16
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					16
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					70
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					70
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					70
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					70
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					70
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					90
11	720	N	249	-0-	-471	-0-	246	2	3	9	N	3					93
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					96
01	806	N	570	-0-	-236	-0-	567	2	3	9	N	3					99
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					106
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					106

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					27
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					27
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					27
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	141	2			N	-0-					27
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					32
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					32
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					32
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					32
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					32

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					18
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					18
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					18
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					18
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-					18
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					18

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	297	-0-	297	4067	297	2			N	-0-	5	5			37
11	0	W	293	-0-	293	4360	293	2			N	-0-	5	5			32
12	0	W	310	-0-	310	4670	310	2			N	-0-	4	5			28
01	0	W	196	-0-	196	4866	196	2			N	-0-					28
02	0	W	211	-0-	211	5077	211	2			N	-0-					28
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5077					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					24
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					24
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					6
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					6
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					6
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					6
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					6
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					67
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					68
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					68
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					69
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	660	2	1	9	N	1					70
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					70

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					26
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					32
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					32
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					32
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					39
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					39

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	242 53	1 9	457	2	N	48	140	1			28
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	264 41	1 9	538	2	N	37					65
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273 41	1 9	545	2	N	37					102
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	220 24	1 9	545	2	N	22					124
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	238 28	1 9	492	2	N	25	101	1			48
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7130 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					86
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					86
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					169
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					169
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					169
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					169
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					169
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					169

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					104
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					104
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					104
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					104
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	3			N	-0-					269
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			N	-0-					269
12	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	3			N	-0-					269
01	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	3			N	-0-					269
02	1260	N	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-					269
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					36
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					43
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					43
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					43
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					43
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1270	2	10	9	Y	9					111
11	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2416	1134	2	2	9	Y	2					113
12	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3582	1156	2	10	9	Y	9					122
01	DLQ G-10		1093	-0-	1093	4675	1093	2			Y	-0-					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4675					Y	NO RPT					122
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	3497					Y	NO RPT					122

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1623	-0-	-657	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					192
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					192
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					192
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					192
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					192
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					192

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					60
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					60
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					60
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					60
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					60
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					60

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					55
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					55
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					55
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					55
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					55
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					55
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					55
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					55
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					55
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					90
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					90
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					90
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					90
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					90

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					18
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					18
12	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					18
01	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					18
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1606	2	31	9	N	28					46
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					47

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					33
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					33
02	364	N	142	-0-	-222	-0-	142	2			N	-0-					33
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					36
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					36
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					53
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					53
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					53
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					53
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					52
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					52
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					52
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					52
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					52
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					52

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					43
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					43
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					43
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					5
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					5
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					20
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					20
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					20
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					20
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					19
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					19
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					19
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					48
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					48
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					48
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					48
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					48
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					12
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					12
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					12
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					12
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					12
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					86
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					88
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20					108
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	N	12					120
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					133
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4					137

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	105	7			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					108
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					108
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					108
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					113
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					116
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	341	2	6	9	N	5					121

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					240
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					240
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					240
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					240
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					240
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					240

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	239	2	1	9	N	1					92
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					92
12	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					92
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					92
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					92
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					113
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					113
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					113
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					113
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					113
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					21
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					21
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					21
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

10	217	N	174	-0-	-43	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					33
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	23	1	148	2	Y	-0-					33
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					33
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					33
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					33
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	24	1	144	2	Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	65	1	409	2	N	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	65	1	405	2	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	63	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	60	1	292	2	N	-0-					-0-
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	58	1	263	2	N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	64	1	376	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	89	1	501	2	N	20	20	1			3
							22	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	429	2	N	20	20	1			3
							22	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	N	20	20	1			3
							22	9									
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	61	1	301	2	N	20	20	1			3
							22	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	403	2	N	20	20	1			3
							22	9									
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	67	1	304	2	N	20	20	1			3
							22	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					9
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					9
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					9
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					9
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					9
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					11
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					11
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					11
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					11
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					11
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	62	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	62	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	62	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	65	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	61	1	292	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					7
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	92	1	362	2	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	88	1	537	2	N	-0-					-0-
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	85	1	440	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					59
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					59
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					59
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					59
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	N	4					63
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					2
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					2
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					2
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					11
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					11
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					56
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	15					71
							17	9									
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	-0-					71
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-					71
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-					71
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	4					75
							4	9									

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

10	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	610	3	201	9	N	183	183	1			-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	3	N	-0-					56
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	N	-0-					56
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	3	N	-0-					56
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	67	1	765	3	N	-0-					56
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	3	N	-0-					56
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	188	1	2158	3	N	-0-					56

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					6
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					6
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	43	1	495	3	N	-0-					6
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	39	1	445	3	N	-0-					6
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	N	-0-					6
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	3	N	-0-					26
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	3	N	-0-					26
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	89	1	1021	3	N	-0-					26
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	3	N	-0-					26
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	N	-0-					14
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	755	3	N	-0-					14
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	770	3	N	-0-					14
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	N	-0-					14
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	N	-0-					14
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	753	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					75
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					75
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					75
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					75
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					2
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					2
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	3	N	-0-					2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	204	1	2346	3	N	-0-					115
11	2460	X	2117	-0-	-343	-0-	166	1	1912	3	N	35					150
							39	9									
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	255	1	2934	3	N	10					160
							11	9									
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	230	1	2649	3	N	17	167	1			10
							19	9									
02	2800	N	2809	-0-	9	9	225	1	2584	3	N	-0-					10
03	3076	X	3067	-0-	-9	-0-	246	1	2821	3	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					2
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					2
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					17
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					17
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					17
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					17
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					172
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					172
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					172
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					172
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	580	3	18	9	Y	16					66
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	545	3	15	9	Y	14					80
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	558	3	32	9	Y	29					109
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	Y	5					114
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					44
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					44
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					44
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					44
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					17
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					4
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					4
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					4
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					158
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					158
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					48
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	3	13	9	N	12					46
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	199	3	10	9	N	9					55
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	204	3	23	9	N	21					76
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	N	4					80
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	45	1	404	2	N	-0-					58
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	35	1	314	2	N	-0-					58
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	42	1	376	2	N	-0-					58
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	35	1	313	2	N	-0-					58
02	336	N	126	-0-	-210	-0-	12	1	114	2	N	-0-					58
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					7
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					7
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					7
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					7

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	984	2	33	9	N	30					70
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1070	2	36	9	N	33					103
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1070	2	35	9	N	32					135
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					138
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	2			N	-0-					26
11	4680	X	4145	-0-	-535	-0-	4145	2			N	-0-					26
12	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4208	2	4	9	N	4					30
01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					30
02	4172	X	3762	-0-	-410	-0-	3759	2	3	9	N	3					33
03	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3972	2	1	9	N	1	34	1			-0-

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 81 RRCID -> 300726 COMPL. DATE 10/30/2025 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5082 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	2892	-0-	-2533	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1970	-0-	-3455	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	1308	-0-	-3592	-0-	1302	2	6	9	N	5					5
03	2455	X	1015	-0-	-1440	-0-	1012	2	3	9	N	3					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					48
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					48
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					48
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					48
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POP OPERATING COMPANY 671434
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					19
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14					43
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	N	12					55
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	N	8					63
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	N	10					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

R2Q OPERATING LLC 687719
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					160
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					160
12	3459	X	3420	-0-	-39	-0-	3412	2	8	9	N	7					167
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	2	14	9	N	13					180
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2903	2	8	9	N	7					187
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	2	6	9	N	5					192

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					78
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					78
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					79
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1					80
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					80
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					80

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

RKW OPERATING LLC 714311

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791

BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270

DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	804	-0-	804	804	800	3	4	9	Y	4					135
11	1613	N	809	-0-	-804	-0-	800	3	9	9	Y	8					143
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	Y	10					153
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	Y	10					163
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	Y	8					171
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					171

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10					274
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	N	10					284
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	N	14					298
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14					312
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	3	13	9	N	12					324
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	196	N	50	-0-	-146	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCHALK OIL COMPANY, INC. 750400
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	2	62	9	N	56					187
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	501	2	94	9	N	85	160	1			112
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	519	2	78	9	N	71					183
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	510	2	101	9	N	92	163	1			112
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	454	2	45	9	N	41					153
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	453	2	42	9	N	38					191

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1128	2	7	9	Y	6					147
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	977	2	8	9	Y	7					154
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1208	2	28	9	Y	25					179
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12					191
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12	9	Y	11	185	1			17
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	985	2	3	9	Y	3					20

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					26
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					26
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					26
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					26
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					26
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					89
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					89
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					89
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					89
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					89
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					6
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					6
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					6
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					6
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					12
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					12
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					12
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					12
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					12
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					12

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					22
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					22
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					22
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					8
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					8
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					8
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					8
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					8

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	2	10	9	Y	9	74	1			2
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					2
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5					8
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	664	2	17	9	Y	15					23
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	636	2	6	9	Y	5					28

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					3
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					3
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					3
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					3
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			N	-0-					3
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

10	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2					5
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					5
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					13
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					13
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					21
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					24

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

10	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	1485	2			Y	-0-					42
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			Y	-0-					42
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					42
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	2			Y	-0-					42
02	1344	N	723	-0-	-621	-0-	723	2			Y	-0-					42
03	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					10
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					10
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					10
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					10
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			Y	-0-					2
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					2
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2			Y	-0-					2
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					25
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					25
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					25
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					25
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					25
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					25

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					33
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					33
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					33
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					33
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					33
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					88
11	360	N	40	-0-	-320	-0-	40	2			Y	-0-					88
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					88
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					88
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					88
03	465	N	353	-0-	-112	-0-	345	2	8	9	Y	7					95

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					20
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					20
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					20
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					20
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	630	-0-	-331	-0-	630	2			Y	-0-					13
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					13
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					13
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					13
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					13
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2361	2			N	-0-					7
11	2520	X	2179	-0-	-341	-0-	2179	2			N	-0-					7
12	2542	X	2199	-0-	-343	-0-	2199	2			N	-0-					7
01	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2159	2			N	-0-					7
02	2128	X	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					7
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2350	2	17	9	N	15					22

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		496	-0-	496	496	496	1			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1912	2	13	9	N	12					87
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	80	1			10
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	N	12					22
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	N	16					38
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1765	2	17	9	N	15					53
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1997	2	22	9	N	20					73

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					17
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					17
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					17
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					17
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					17
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	532	N	229	-0-	-303	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					53
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					53
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					56
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					56
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					56

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			Y	-0-					77
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					77
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					77
01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					77
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	886	2	6	9	Y	5					82
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					82

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					59
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					59
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			Y	-0-					59
01	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	2			Y	-0-					59
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	935	2			Y	-0-					59
03	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			Y	-0-					59

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					42
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	88	-0-	-1028	-0-	88	2			Y	-0-					6
11	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	7	2			Y	-0-					6
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					6
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					6
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					6
03	1116	N	745	-0-	-371	-0-	745	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	995	-0-	-338	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	599	-0-	-517	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

10	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					49
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					49
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	Y	1					50
01	1395	N	671	-0-	-724	-0-	671	2			Y	-0-					50
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-	44	1			6
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					6

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					20
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					20
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					20
01	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	2			Y	-0-					20
02	1764	N	1580	-0-	-184	-0-	1572	2	8	9	Y	7					27
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1877	2	8	9	Y	7					34

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					22
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					22
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					22
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					22
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					22
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					1
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					1
02	1344	N	1212	-0-	-132	-0-	1212	2			Y	-0-					1
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					5
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					5
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					5
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					5
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					5
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1658	-0-	-50	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	Y	3					23
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			Y	-0-					23
12	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			Y	-0-					23
01	930	N	700	-0-	-230	-0-	698	2	2	9	Y	2					25
02	784	N	514	-0-	-270	-0-	514	2			Y	-0-					25
03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					25

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					92
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					92
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					92
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2148	2	13	9	Y	12					104
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	Y	8	112	1			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	56	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		21	-0-	21	77	21	2			Y	-0-					-0-
01	130	X	53	-0-	-77	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					28
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					28
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					28
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			Y	-0-					28
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					28
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					28

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					82
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			Y	-0-					82
12	1240	N	561	-0-	-679	-0-	561	2			Y	-0-					82
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					82
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					82
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					82

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					57
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					57
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					57
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					57
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					57
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					57

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					28
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					28
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					28
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			Y	-0-					28
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					28
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			Y	-0-					75
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					75
12	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			Y	-0-					75
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					75
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					75
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					75

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					73
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4					77
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5					82
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					82
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10					92
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1104	2	1	9	Y	1					93

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					8
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					8
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					8
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					8
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					8
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1					72
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					72
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	679	2	2	9	Y	2					74
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	756	2	2	9	Y	2					76
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4					80
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	Y	2					82

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					10
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					10
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					10
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					10
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					10

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	403	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	390	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	403	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	403	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	364	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	403	1	242	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					16
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					16
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					16
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					16
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					16
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	308	N	44	-0-	-264	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	403	1	383	2	Y	103	147	1			195
							113	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					195
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	351	1	650	2	Y	254	174	1			275
							279	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	345	1	932	2	Y	171	256	1			190
							188	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	353	1	935	2	Y	251	260	1			181
							276	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	403	1	1133	2	Y	216	179	1			218
							238	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1014	2	6	9	Y	5					50
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			Y	-0-					50
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	Y	5					55
01	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	2			Y	-0-					55
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					55

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	Y	10					99
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	260	2	3	9	Y	3					102
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	75	1			35
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	Y	3					38
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	287	2	19	9	Y	17					55
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	358	2	13	9	Y	12					67

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	589	1	820	2	Y	-0-					20
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	570	1	809	2	Y	-0-					20
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	589	1	809	2	Y	-0-					20
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	513	1	612	2	Y	-0-					20
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	532	1	870	2	Y	-0-					20
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	589	1	821	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					64
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					64
12	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	2			Y	-0-					64
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					64
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					64
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					15
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					15
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					15
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					15
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					17

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					64
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					64
01	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			Y	-0-					64
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					64
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					64

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					15
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					15
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					15
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2704	2	12	9	Y	11	75	1			46
11	3000	N	4615	-0-	1615	1615	4608	2	7	9	Y	6					52
12	3100	N	4511	-0-	1411	3026	4511	2			Y	-0-					52
01	3100	N	3706	-0-	606	3632	3706	2			Y	-0-					52
02	7312	X	3680	-0-	-3632	-0-	3680	2			Y	-0-					52
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					52

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					5
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					5
12	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	2			Y	-0-					5
01	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-					5
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					5
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			Y	-0-					5

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	957	-0-	-562	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3036	2	10	9	Y	9	75	1			38
11	3360	X	2269	-0-	-1091	-0-	2261	2	8	9	Y	7					45
12	3472	X	2349	-0-	-1123	-0-	2330	2	19	9	Y	17					62
01	3472	X	2084	-0-	-1388	-0-	2063	2	21	9	Y	19					81
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3142	2	26	9	Y	24					105
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3503	2	21	9	Y	19					124

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					39
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					39
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					39
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					39
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			Y	-0-					39
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					39

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					89
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					89
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1114	2	13	9	Y	12					101
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					101
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11					112
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5					117

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					22
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					22
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					22
01	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			Y	-0-					22
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					22
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			Y	-0-					22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	527	1	1090	2	Y	5	76	1			13
							6	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	510	1	984	2	Y	2					15
							2	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	527	1	1076	2	Y	14					29
							15	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	459	1	815	2	Y	-0-					29
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	476	1	980	2	Y	-0-					29
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	527	1	1003	2	Y	-0-					29

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					25
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					25
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					25
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-					25
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	527	1	4313	2	Y	-0-					142
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	510	1	3813	2	Y	6					148
							7	9									
12	3689	X	2798	-0-	-891	-0-	527	1	2267	2	Y	4					152
							4	9									
01	3689	X	2237	-0-	-1452	-0-	527	1	1707	2	Y	3					155
							3	9									
02	3332	X	2709	-0-	-623	-0-	476	1	2230	2	Y	3					158
							3	9									
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	527	1	3072	2	Y	6					164
							7	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1443	2	Y	14					177
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1348	2	Y	6					183
							7	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1369	2	Y	3	135	1			51
							3	9									
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	96	1	1016	2	Y	-0-					51
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1134	2	Y	10					61
							11	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	124	1	1532	2	Y	20					81
							22	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	297	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	307	1	827	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	307	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	297	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	307	1	806	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					75
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	75	1			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					50
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	50	1			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	564	2	177	9	N	161					167
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					167
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					167
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					167
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					167
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					181

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					181
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					181
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					181
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					181
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					181
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					14
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					14
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					14
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					14
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					3
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					3
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					3
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					3
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-					3
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2742	3	42	9	N	38	85	1			42
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1802	3	6	9	N	5					47
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2363	3	26	9	N	24					71
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1630	3	53	9	N	48	102	1			17
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2316	3	26	9	N	24					41
03	3100	N	3239	-0-	139	139	3192	3	47	9	N	43					84

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	1609	3	9	9	N	8					95
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					95
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					95
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	3			N	-0-					95
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					95
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	1277	3			N	-0-					95

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3241	3	2	9	N	2					206
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					206
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					206
01	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3			N	-0-					206
02	3052	X	2939	-0-	-113	-0-	2939	3			N	-0-					206
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					206

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	616	3	2	9	N	2					90
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1					91
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					91
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-					91
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					91
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2					93

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	3			N	-0-					85
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					85
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					85
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-	65	1			20
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5					25

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	121	3	173	9	N	157	180	1			37
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	106	3	234	9	N	213	182	1			68
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	107	3	165	9	N	150	184	1			34
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	97	3	140	9	N	127					161
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	3	180	9	N	164	175	1			150
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	110	3	190	9	N	173	186	1			137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					21
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					21
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					21
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					21
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	959	3	39	9	N	35					56
03	3100	N	3200	-0-	100	100	3131	3	69	9	N	63	40	1			79

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					95
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					95
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					95
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					95
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					95

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					163
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					163
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					163
01	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					163
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	3			N	-0-					163
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					163

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					48
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					48
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					48
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					48
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					48
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					10
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	657	3	46	9	N	42					52
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					52
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					52
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					52
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					52

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					10
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					10
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					10
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					10
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					10
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					34
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					34
01	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					34
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-					34
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					34

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	582	3	47	9	N	43					235
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					235
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	78	9	N	71					306
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					306
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	576	3			N	-0-	181	1			125
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					22
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					22
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					22
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					22
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					22
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					7
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					7
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					7
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					7
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					7
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					31
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					31
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					31
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					31
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					31
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					21
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					21
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					21
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					21
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					21
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					21

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					170
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					170
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					170
01	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			N	-0-					170
02	1400	N	664	-0-	-736	-0-	664	3			N	-0-					170
03	1457	N	588	-0-	-869	-0-	588	3			N	-0-					170

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	662	3	11	9	N	10					154
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					154
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	708	3	15	9	N	14					168
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-	115	1			53
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4					57
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					65
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					65
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					65
01	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					65
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					65
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					65

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					14
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					14
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					14
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					14
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					13
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					13
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					13
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					13
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	998	3			N	-0-					13
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					13

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					48
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					48
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					48
01	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					48
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	9	N	3					42
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2106	3	2	9	N	2					44
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2063	3	14	9	N	13					57
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	3	7	9	N	6					63
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	3	7	9	N	6					69
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	3	14	9	N	13					82

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	301	3	30	9	N	27					310
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					310
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6					316
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					316
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					316
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					316

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					5
01	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					5
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	86	3			N	-0-					5
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					24
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					24
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					24
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					24
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					24
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					24

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					29
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					29
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					29
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					29
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					29
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					58
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					58
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					58
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					58
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					58
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					28
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					28
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	N	9					37
01	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					37
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					37
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					37

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					35
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					35
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					35
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					35
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					35
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					29
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					29
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					29
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					29
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					29
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					95
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	N	2					97
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					97
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					97
02	1456	N	1222	-0-	-234	-0-	1222	3			N	-0-					97
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					97

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					170
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					170
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					170
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					170
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	206	3			N	-0-					170
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			Y	-0-					56
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			Y	-0-					56
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					56
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					56
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					56
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					31
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					31
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					31
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					31
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					31
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					72
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					72
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-	69	1			3
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2					5
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					5
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					5

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					77
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					77
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					77
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					77
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					77
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1878	3	3	9	Y	3					87
11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					87
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			Y	-0-	79	1			8
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	3			Y	-0-					8
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1562	3	17	9	Y	15					23
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	3	7	9	Y	6					29

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					22
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					22
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					22
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					22
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					22
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	Y	3					109
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1256	3	1	9	Y	1					110
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	65	1			45
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-					45
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	3	3	9	Y	3					48
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1286	3	1	9	Y	1					49

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					66
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					72
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6					78
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4					82
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3					85
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	Y	5	70	1			20

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					118
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	3	80	9	Y	73					191
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	3	168	9	Y	153	111	1			233
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	52	3	185	9	Y	168	183	1			218
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	151	3	208	9	Y	189	186	1			221
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	136	3	127	9	Y	115					286

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*01	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	3			Y	-0-					3
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					33
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					33
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					33
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					33
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					33
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					33

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					76
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					76
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					76
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	3	12	9	Y	11					87
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			Y	-0-					87
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	3	15	9	Y	14					101

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					70
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					70
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					70
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					70
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	313	3	1	9	Y	1					71
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-	37	1			34

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					5
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					5
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					5
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					5
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					5
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					50
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					50
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					50
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					50
02	728	N	191	-0-	-537	-0-	191	3			Y	-0-					50
03	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	173	3	47	9	N	43					92
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	170	3	31	9	N	28	91	1			29
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	173	3	23	9	N	21					50
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	158	3	31	9	N	28					78
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	141	3	36	9	N	33	82	1			29
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	169	3	42	9	N	38					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					65
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					65
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					65
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			Y	-0-					65
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					65
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					26
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					26
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					26
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					26
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					26
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					18
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					18
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					18
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					18
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					18
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					60
11	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			Y	-0-					60
12	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	3			Y	-0-					60
01	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	3			Y	-0-					60
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	244	2			Y	-0-					60
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					60

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					4
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					4
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					4
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					4
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					17
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					17
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					17
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					17
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2025

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

10	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1052	3	190	9	N	173	170	1			8
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1000	3	200	9	N	182	184	1			6
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1057	3	413	9	N	375	356	1			25
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	879	3	204	9	N	185					210
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	943	3	176	9	N	160	357	1			13
03	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	995	3	95	9	N	86					99

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					83
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					83
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					83
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					83
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					83
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	N	6					89

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	3	33	9	N	30					53
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					53
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					53
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					53

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					33
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					33
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					33
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					33
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					33
03	217	X	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					2
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					2
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					2
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					2
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

10	1488	N	868	-0-	-620	-0-	856	3	12	9	N	11					62
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	1280	3	11	9	N	10					72
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					72
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					72
02	1204	N	1094	-0-	-110	-0-	1094	3			N	-0-					72
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					72

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

10	2294	X	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			N	-0-					149
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1392	3			N	-0-					149
12	2077	X	271	-0-	-1806	-0-	271	3			N	-0-					149
01	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	1839	3			N	-0-					149
02	1680	X	1258	-0-	-422	-0-	1258	3			N	-0-					149
*03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5					154

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	104	2	15	9	N	14					14
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15	20	1			9
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	100	2	14	9	N	13	20	1			2
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	2	22	9	N	20	20	1			2
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24	24	1			2

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					87
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					87
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					88
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	533	2			N	-0-					88
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					88

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					44
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					44
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					44
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					44
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					44
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					44

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					109
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					109
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					109
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					109
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					109
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

10	DLQ G-10		655	-0-	655	2504	655	2			Y	-0-					47
11	3000	N	671	-0-	-2329	175	671	2			Y	-0-					47
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			Y	-0-					47
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					47
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					21
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					21
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					21
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					21
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					21
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		496	-0-	496	496	496	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		897	-0-	897	1393	897	2			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					97
11	540	#	256	-0-	-284	-0-	256	2			N	-0-					97
12	465	#	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					97
01	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					97
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					97
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					97

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	54	1	60	2	N	-0-					20
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	53	1	57	2	N	-0-					20
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	54	1	51	2	N	-0-					20
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	55	1	50	2	N	-0-					20
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	49	1	42	2	N	-0-					20
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					55
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					55
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					55
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					55
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	Y	4					160
11	870	#	765	-0-	-105	-0-	756	3	9	9	Y	8					168
12	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	781	3	11	9	Y	10					178
01	DLQ	G-10	691	-0-	691	1483	680	3	11	9	Y	10					188
02	DLQ	G-10	662	-0-	662	2145	653	3	9	9	Y	8					196
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2145					Y	NO RPT					196

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					16
11	630	#	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					16
12	775	#	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					16
01	744	#	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					16
02	672	#	430	-0-	-242	-0-	426	2	4	9	Y	4					20
03	682	#	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					20

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					14
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					14
12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					14
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					14
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					14

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3					68
11	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					69
12	682	#	675	-0-	-7	-0-	668	2	7	9	Y	6					75
01	682	#	593	-0-	-89	-0-	580	2	13	9	Y	12	87	1			-0-
02	616	#	531	-0-	-85	-0-	522	2	9	9	Y	8					8
03	682	#	595	-0-	-87	-0-	591	2	4	9	Y	4					12

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

10	1395	#	815	-0-	-580	-0-	815	2			Y	-0-					112
11	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	390	1	1415	2	Y	10					122
							11	9									
12	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	403	1	1384	2	Y	-0-					122
01	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1280	2	Y	2					124
							2	9									
02	1372	#	149	-0-	-1223	-0-	30	1	119	2	Y	-0-					124
03	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					124

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					10
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					10
12	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10
01	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					10
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					10
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					75
11	810	#	407	-0-	-403	-0-	407	2			Y	-0-					75
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					75
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					75
02	454	R	454	-0-	-0-	-0-	446	2	8	9	Y	7					82
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					82

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
11	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	899	#	787	-0-	-112	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					69
11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					69
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6					75
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					75
02	448	#	440	-0-	-8	-0-	436	2	4	9	Y	4					79
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5					84

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	849	-0-	-50	-0-	846	2	3	9	Y	3					49
11	870	#	757	-0-	-113	-0-	754	2	3	9	Y	3					52
12	899	#	827	-0-	-72	-0-	814	2	13	9	Y	12					64
01	899	#	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					64
02	812	#	684	-0-	-128	-0-	684	2			Y	-0-					64
03	837	#	823	-0-	-14	-0-	795	2	28	9	Y	25					89

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25
11	270	#	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					25
12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					25
01	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					25
02	252	#	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					25
03	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	863	2	78	9	Y	71	74	1			110
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	729	2	51	9	Y	46	74	1			82
12	775	#	755	-0-	-20	-0-	708	2	47	9	Y	43	75	1			50
01	930	#	716	-0-	-214	-0-	683	2	33	9	Y	30					80
02	840	#	664	-0-	-176	-0-	616	2	48	9	Y	44	89	1			35
03	930	#	725	-0-	-205	-0-	686	2	39	9	Y	35					70

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					202
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					202
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					202
01	620	#	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-	149	1			53
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					53
03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	496	-0-	-31	-0-	495	3	1	9	Y	1					48
11	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					48
12	527	#	468	-0-	-59	-0-	464	3	4	9	Y	4					52
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4					56
*02	476	#	393	-0-	-83	-0-	384	3	9	9	Y	8	59	1			5
03	496	#	382	-0-	-114	-0-	379	3	3	9	Y	3					8

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					13
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					13
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					13
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					14
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					14
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					14
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-					14
03	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					14

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	211	-0-	-265	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					14
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					14
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					41
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					41
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					41
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					41
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					41
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					7
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					7
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					41
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					41
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					41
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					41
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					41

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					89
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					89
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					89
01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			Y	-0-					89
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	1226	2			Y	-0-					89
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					89

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MOREN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 300065 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750		3755	-0-	-3995	4190	3755	3			N	-0-					-0-
11	7260		3070	-0-	-4190	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3720		2207	-0-	-1513	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	3720		2130	-0-	-1590	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	3360		2206	-0-	-1154	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	3720		2471	-0-	-1249	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					77
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					77
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					77
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					77
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					77
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	578	3	178	9	N	162	162	1			-0-
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558	N	193	-0-	-365	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	448	N	92	-0-	-356	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					23
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					23
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					23
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					23
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-					23
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					14
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					14
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					14
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

10	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	B	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

10	341	N	-0-	-0-	-341		-0-				N	2					61
11	240	N	-0-	-0-	-240		-0-				N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	103	-0-	-177	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 10V RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					17
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					17
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					17
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					17
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					17
*03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					27
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					27
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
01	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					27
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					53
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					53
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					53
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					53
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	436	3	15	9	N	14	162	1			33
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	368	3	18	9	N	16					49
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	N	10					59
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	N	3					62
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					65
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					68

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					78
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					78
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					78
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					78
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					78
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					78

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					96
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					96
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					96
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					96
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					96
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					96

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 2 RRCID -> 300198 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3825 - 3835

10	775	539	-0-	-236	-0-	539	3				N	-0-					-0-
11	750	634	-0-	-116	-0-	634	3				N	-0-					-0-
12	775 N	617	-0-	-158	-0-	594	3	23	9		N	21					21
01	527 N	447	-0-	-80	-0-	386	3	61	9		N	55					76
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	463	3				N	-0-	69	1			7
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-					7

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3				N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3				N	-0-					-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3				N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3				N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2				Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				Y	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				Y	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				Y	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				Y	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					29
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2				N	-0-					29
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2				N	-0-					29
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2				N	-0-					29
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-					29
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					29

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					70
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					70
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					70
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					70
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					70
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					57
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					57
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					57
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					57
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMRWR, LLC 102699
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					30
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					30
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					54
11	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					54
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					54
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	2					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
FIELDS			WELL #: 15	RRCID -> 057631	COMPL. DATE 04/24/2021	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1725 - 1753						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIELDS			WELL #: 17	RRCID -> 057633	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 1806	PERF. N/A						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON			WELL #: 3	RRCID -> 057634	COMPL. DATE 05/13/2021	TOTAL DEPTH 1838	PERF. 1780 - 1800						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 057635	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 1745	PERF. 1704 - 1724						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY			WELL #: 2	RRCID -> 057636	COMPL. DATE 10/22/2025	TOTAL DEPTH 1765	PERF. 1705 - 1722						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY			WELL #: 4	RRCID -> 057638	COMPL. DATE 05/10/2021	TOTAL DEPTH 1789	PERF. 1748 - 1760						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHANAFELT "C"			WELL #: 1	RRCID -> 072297	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH 2046	PERF. 1833 - 1835						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
POP OPERATING COMPANY 671434
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	389	-0-	-541	-0-	389	2			N	-0-					63
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					65
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	N	1					66
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					66
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					51
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					51
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					51
*03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	172	-0-	172	717	172	2			Y	-0-					2
11	883	N	166	-0-	-717	-0-	166	2			Y	-0-					2
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					2
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					2
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	59	1	399	2	N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	59	1	394	2	N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	59	1	397	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	69	2	9	9	Y	8					86
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	Y	3					89
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3	9	Y	3					92
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3					95
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					96
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	62	2	2	9	Y	2					98

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	50	1	94	2	N	-0-					65
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	51	1	92	2	N	-0-					65
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	52	1	147	2	N	-0-					65
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	N	-0-					65
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	49	1	131	2	N	-0-					65
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	52	1	118	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					60
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					60
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					60

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	63	2	9	9	Y	8					93
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	Y	3					96
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	61	2	4	9	Y	4					100
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	55	2	8	9	Y	7					107
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	Y	10					117
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	Y	7					124

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	50	2	20	9	N	18					28
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					38
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	52	2	8	9	N	7	36	1			9
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	N	10	12	1			7
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	N	15					22
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	59	2	11	9	N	10					32

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					9
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					9
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					9
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					9
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					9
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	306	2	N	24	25	1			2
							26	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	387	2	N	23	25	1			-0-
							25	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	22	20	1			2
							24	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	20	20	1			2
							22	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	355	2	N	20	20	1			2
							22	9									
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	23	1	291	2	N	22	22	1			2
							24	9									

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					78
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					78
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					78
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	69	1	236	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	291	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	1	248	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	70	1	262	2	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	306	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	65	1	251	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					75
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					75
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					75
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					75
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					75
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	72	1	217	2	Y	-0-					102
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	72	1	213	2	Y	-0-					102
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	72	1	206	2	Y	-0-					102
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	72	1	209	2	Y	-0-					102
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	70	1	188	2	Y	-0-					102
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	72	1	200	2	Y	-0-					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	107	1	459	2	N	30	30	1			3
							33	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	102	1	393	2	N	30	30	1			3
							33	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	111	1	412	2	N	20	20	1			3
							22	9									
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	112	1	364	2	N	20	20	1			3
							22	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	102	1	420	2	N	-0-					3
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	87	1	290	2	N	20	20	1			3
							22	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	167	1	903	2	N	-0-					1
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	159	1	773	2	N	-0-					1
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	168	1	783	2	N	-0-					1
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	172	1	691	2	N	-0-					1
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	160	1	853	2	N	-0-					1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	134	1	527	2	N	-0-					1

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					15
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	N	-0-					15
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	5	1	138	2	N	-0-					15
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-					15
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	2	N	-0-					15
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					41
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					41
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					41
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					41
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					41
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	2	N	-0-					15
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	2	N	-0-					15
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	N	-0-					15
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	24	1	508	2	N	-0-	10	1			5
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	24	1	462	2	N	-0-					5
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	23	1	515	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					64
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					64
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					64
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					64
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					64
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6					7
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					7
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					7
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	70	1	144	2	Y	-0-					30
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	70	1	141	2	Y	-0-					30
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	70	1	137	2	Y	-0-					30
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	70	1	123	2	Y	-0-					30
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	68	1	110	2	Y	-0-					30
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	70	1	143	2	Y	-0-					30

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					58
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					58
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					58
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	285	-0-	-1286	-0-	58	1	227	2	Y	-0-					12
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	58	1	223	2	Y	-0-					12
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	55	1	194	2	Y	-0-					12
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	56	1	201	2	Y	-0-					12
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	54	1	180	2	Y	-0-					12
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	2	Y	-0-					12

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					44
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					44
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					44
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					44
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					8
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					8
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					132
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					132
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					33
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					33
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					33
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					33
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					33
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					2
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					2
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					2
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					2
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					2
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					28
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					28
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					28
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					28
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	2			N	-0-					28
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					34
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					34
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					34
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					34
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	810	2			N	-0-					34
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					68
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					68
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					68
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					68
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	2			N	-0-					68
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	2	19	9	N	17					86
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	874	2	26	9	N	24					110
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	882	2	40	9	N	36					146
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	867	2	14	9	N	13	84	1			75
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	799	2	39	9	N	35					110
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	879	2	35	9	N	32	86	1			56

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					36
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					36
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					36
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					77
11	960	N	489	-0-	-471	-0-	489	2			N	-0-					77
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					77
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					77
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					77
03	899	N	314	-0-	-585	-0-	314	2			N	-0-					77

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					31
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					31
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					31
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	#	3820	-0-	-1326 B	-0-	3811	2	9	9	N	8					160
11	0		3152	-0-	3152 B	3152	3139	2	13	9	N	12					172
12	0		2809	-0-	2809 B	5961	2807	2	2	9	N	2					174
01	0		2415	-0-	2415 B	8376	2404	2	11	9	N	10	4	8			180
02	6048	N	2039	-0-	-4009 B	4367	2007	2	32	9	N	29	163	1			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4367																	
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821 B	1546					N	NO RPT					46

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					3
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4					7
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					10
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					10
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					14
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					17

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					136
11	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					136
12	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					136
01	775	N	709	-0-	-66	B	-0-	709	3			N	-0-					136
02	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	628	-0-	-209	B	-0-	628	3			N	-0-					136

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-		-0-	340	2			N	-0-					62
11	278	N	278	-0-	-0-		-0-	278	2			N	-0-					62
12	319	N	319	-0-	-0-		-0-	319	2			N	-0-					62
01	279	N	279	-0-	-0-		-0-	279	2			N	-0-					62
*02	358	N	358	-0-	-0-		-0-	358	2			N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	2			N	-0-					25
11	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					25
12	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	2			N	-0-					25
01	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	2			N	-0-					25
*02	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	2			N	-0-					39
11	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	2			N	-0-					39
12	183	N	183	-0-	-0-		-0-	183	2			N	-0-					39
01	166	N	166	-0-	-0-		-0-	166	2			N	-0-					39
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					39

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					50
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					125
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		90	-0-	90	2850	90	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		90	-0-	90	2940	90	2			N	-0-					-0-
12	3026		86	-0-	-2940	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					115
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					115
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					115
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					32

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					31
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					31
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					31
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					31
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					31
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					86
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					86
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					86
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					86
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					86
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					44
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					44
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					44
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					44
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					44
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					104
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					104
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					104
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					104
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					164
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					164
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					164
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					164
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					164
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					164

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	450	#	170	-0-	-280	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	#	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	515	3	173	9	N	157	170	1			169
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	183	3	194	9	N	176	167	1			178
12	682	N	290	-0-	-392 B	-0-	162	3	128	9	N	116	173	1			121
01	682	N	190	-0-	-492 B	-0-	164	3	26	9	N	24					145
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	200	3	278	9	N	253	360	1			38
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	278	3	153	9	N	139	156	1			21

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	N	7					432
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	N	8					440
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	226	3	13	9	N	12					452
01	186	#	109	-0-	-77	-0-	96	3	13	9	N	12					464
02	168	#	82	-0-	-86	-0-	71	3	11	9	N	10					474
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					474

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					21
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					21
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					21
01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					21
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					140
11	480	#	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					140
12	496	#	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					140
01	496	#	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					140
02	448	#	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					140
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					140

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	459	-0-	-99	-0-	456	2	3	9	N	3					39
11	480	#	465	-0-	-15	-0-	461	2	4	9	N	4					43
12	496	#	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3					46
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4					50
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					52
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					52

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					50
11	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					50
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					50
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	503	-0-	-24	-0-	500	2	3	9	N	3					46
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	500	2	4	9	N	4					50
12	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					53
01	527	#	507	-0-	-20	-0-	501	2	6	9	N	5					58
02	476	#	352	-0-	-124	-0-	350	2	2	9	N	2					60
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					60

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					69
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					71
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					76
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2					78
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1					79
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	N	4					83

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					138
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5					143
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5					148
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					153
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	N	7					160
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	N	6					166

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					11
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					11
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					11
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					11
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					12
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					12
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					3

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	990	#	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	992	#	722	-0-	-270	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	#	945	-0-	-636	-0-	945	2			N	-0-					5
11	1320	#	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					5
12	1209	#	797	-0-	-412	-0-	797	2			N	-0-					5
01	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					5
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	666	2	1	9	N	1					6
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					6

CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					16
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					16
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 RRCID -> 299570 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5352 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	418	-0-	-450	-0-	418	2			N	-0-					6
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					6
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	2	2	9	N	2					8
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	387	2	9	9	N	8					16
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	357	2	4	9	N	4					20
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	N	10	27	1			3

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					65
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					65
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					65
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	N	10					75
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					75
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					75

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					44
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					44
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					44
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					44
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					33
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					33
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					33
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					33
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	709	2	19	9	N	17					45
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					58
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					58
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	704	2	21	9	N	19					77
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21	83	1			15
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	9	N	21					36

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					9
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					9
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	2	53	9	N	48					186
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					186
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					186
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					186
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
12	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					18
01	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					18
02	364	#	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					18
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					18

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					33
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					33
12	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					33
01	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					33
02	280	#	199	-0-	-81	-0-	199	3			N	-0-					33
*03	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					35
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					29
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					29
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					29
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					29

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

POP OPERATING COMPANY 671434
MCGUIRE WELL #: 2 RRCID -> 299646 COMPL. DATE 11/20/1955 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5656 - 5817

10	14B2 EXT		135	-0-	135	254	33	1	102	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		133	-0-	133	387	33	1	100	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		138	-0-	138	525	33	1	105	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		134	-0-	134	659	33	1	101	2	N	-0-					-0-
02	799	R	140	-0-	-659	-0-	33	1	107	2	N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	#	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					45
11	1200	#	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					45
12	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					45
01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					45
02	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	42	1			3
03	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					3

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					22
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					22
12	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					22
01	1085	#	970	-0-	-115	-0-	970	2			Y	-0-					22
02	980	#	855	-0-	-125	-0-	855	2			Y	-0-					22
03	1054	#	949	-0-	-105	-0-	949	2			Y	-0-					22

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					15
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					15
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					15
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					15
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					15

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	863	-0-	-5	-0-	855	2	8	9	Y	7					16
11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					16
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17					33
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					33
03	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					33

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					15
11	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					15
12	2201	#	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			Y	-0-					15
01	2201	#	1970	-0-	-231	-0-	1956	2	14	9	Y	13					28
02	1988	#	1870	-0-	-118	-0-	1837	2	33	9	Y	30					58
03	2139	#	1978	-0-	-161	-0-	1960	2	18	9	Y	16					74

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					20
11	856	R	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					21
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1					22
01	843	R	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1					23
02	728	#	401	-0-	-327	-0-	397	2	4	9	Y	4					27
03	806	#	791	-0-	-15	-0-	789	2	2	9	Y	2					29

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	403	1	1143	2	Y	-0-					6
11	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	390	1	1073	2	Y	-0-					6
12	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	403	1	1029	2	Y	-0-					6
01	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	403	1	941	2	Y	-0-					6
02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	364	1	912	2	Y	-0-					6
03	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	403	1	1002	2	Y	-0-					6

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					8
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
12	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					8
01	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					8
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					8
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					9
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					9
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9
01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					9
02	476	#	432	-0-	-44	-0-	432	2			Y	-0-					9
03	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					9

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GRAHAM, LEON WELL #: 1 RRCID -> 296810 COMPL. DATE 01/29/1978 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5620 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	N	6					147
11	407	R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	N	10					157
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	399	3	18	9	N	16					173
01	434	#	332	-0-	-102	-0-	323	3	9	9	N	8					181
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	339	3	24	9	N	22	177	1			26
03	434	#	369	-0-	-65	-0-	355	3	14	9	N	13					39

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	394	-0-	-102	-0-	388	3	6	9	N	5					196
11	480	#	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					196
12	496	#	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5					201
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					201
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					201
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					201

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					306
11	300	#	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					306
12	310	#	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					306
01	372	#	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					306
02	336	#	52	-0-	-284	-0-	52	3			N	-0-					306
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					306

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

10	5425	#	4519	-0-	-906	-0-	4471	2	48	9	Y	44					129
11	4500	#	4366	-0-	-134	-0-	4315	2	51	9	Y	46	114	1			61
12	4557	#	4511	-0-	-46	-0-	4459	2	52	9	Y	47					108
01	4557	#	3222	-0-	-1335	-0-	3183	2	39	9	Y	35	108	1			35
02	4608	R	4608	-0-	-0-	-0-	4561	2	47	9	Y	43	55	1			23
03	4526	#	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					23

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1389	3	7	9	N	6					60
11	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	3			N	-0-					60
12	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1063	3	1	9	N	1					61
01	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1031	3	1	9	N	1					62
02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	913	3	1	9	N	1					63
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					63

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WALTERSCHEID WELL #: 1 RRCID -> 298666 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7319 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	N	87					96
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	N	19	81	1			34
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					34
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					34
02	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					34
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34

COOKE COUNTY REGULAR //CONT.// 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					18
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					18
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					18

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

10	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	112	#	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

10	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	21 9	N	19					117
11	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1751	3	23 9	N	21					138
12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	26 9	N	24					162
01	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1793	3	21 9	N	19					181
02	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1578	3	12 9	N	11	171	1			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1793	3	29 9	N	26					47

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

10	174	N	174	-0-	-0-		-0-	174	3		Y	-0-					28
11	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3		Y	-0-					28
12	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	3		Y	-0-					28
01	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3		Y	-0-					28
*02	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3		Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					28

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2					39
11	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1261	3	2	9	N	2					41
12	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1035	3	2	9	N	2					43
01	1364	N	944	-0-	-420	-0-	943	3	1	9	N	1					44
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					44
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					44

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					9
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			Y	-0-					9
12	589	N	131	-0-	-458	-0-	131	2			Y	-0-					9
01	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	2			Y	-0-					9
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			Y	-0-					9
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF (ATOKA 5660) //CONT.// 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	R	740	-0-	-0-	-0-	733	3	7	9	N	6					834
11	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					842
12	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1427	3	17	9	N	15					857
01	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1029	3	17	9	N	15					872
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	759	3	18	9	N	16					888
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					888

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	99	3	110	9	N	100	155	1			45
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	3	143	9	N	130	168	1			7
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	88	3	47	9	N	43					50
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10					60
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2025

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					68
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					68
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					68
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					68
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					68
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					15
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					15
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					15
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					15
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					15
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAG EXPLORATION LLC 102971
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					138
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					138
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					138
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					138
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					19
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					19
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					19
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

A J MYERS PROD. LLC 102744
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					26
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					26
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					26
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					26
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					26
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					56
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					56
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					56
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					56
*03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					31
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					31
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					31
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					31
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					31
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					34
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					34
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					34
01	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-					34
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					34
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					21
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					21
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	978	2	12	9	N	11					140
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	953	2	13	9	N	12					152
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	964	2	13	9	N	12					164
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	847	2	12	9	N	11					175
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	770	2	2	9	N	2	162	1			15
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	955	2	3	9	N	3					18

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					25
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					25
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					25
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					25
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					7
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2					163
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1					164
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	Y	3	156	1			11
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1258	2	6	9	Y	5					16
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	Y	6					22
03	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	1050	2	3	9	Y	3					25

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					115
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					115
12	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			Y	-0-					115
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			Y	-0-					115
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					115
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					117

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					15
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					15
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					15
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					15
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					15
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					81
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					84
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	49	1			35
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					35
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					35
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					37

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					126
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					126
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					126

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					29
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					29
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					29
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					30
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					30
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					30

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					32
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					32
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					32
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					32
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					222
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					222
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					222
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					222
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					222
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					222

KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					74
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					75
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					76
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					76
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					76
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					76

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	95 7	1 9	378	2	Y	6					24
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	95 7	1 9	371	2	Y	6					30
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	95 6	1 9	411	2	Y	5					35
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	95 3	1 9	341	2	Y	3					38
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	90 3	1 9	292	2	Y	3					41
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	95 2	1 9	383	2	Y	2					43

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					144
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					144
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					144
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					144
02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					144
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	#	623	-0-	-648	-0-	623	2			N	-0-					123
11	1170	#	628	-0-	-542	-0-	628	2			N	-0-					123
12	775	#	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-					123
01	713	#	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					123
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					123
*03	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					124

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					40
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					40
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					40
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					40
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					152
11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					156
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					161
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					164
02	487	R	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					169
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					169

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
MAG EXPLORATION LLC 102971
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					152
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					152
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					118
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					126
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	158	2	110	9	N	100	181	1			45
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10					55
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					55
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3					58

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					109
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					109
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					109
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					109
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					109
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					109

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					13
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					13
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					13
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					13
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					13
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					180
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					184
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4					188
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					190
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	323	3	2	9	N	2					192
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					194

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					18
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					18
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	180	3	11	9	N	10					52
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	3	13	9	N	12					64
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	152	3	14	9	N	13					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					77

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

10	14B	DENY	199	-0-	199	1728	199	3			N	-0-					62
11	14B	DENY	193	-0-	193	1921	193	3			N	-0-					62
12	14B	DENY	196	-0-	196	2117	196	3			N	-0-					62
01	14B	DENY	191	-0-	191	2308	191	3			N	-0-					62
02	14B	DENY	182	-0-	182	2490	182	3			N	-0-					62
*03	14B	DENY	199	-0-	199	2689	199	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					34
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					34
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					34
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
CUSENBARY WELL #: 2 RRCID -> 295658 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4154 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	4545	-0-	-2895	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	5040	-0-	-2160	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	83	-0-	-309	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	R	222	-0-	-828	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					23
11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					23
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
01	402	R	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					24
02	391	R	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					25
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					97
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					97
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					97
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					97
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					97
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-					121
11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					121
12	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-					121
01	341	N	72	-0-	-269	B	-0-	72	3		N	-0-					121
02	336	N	224	-0-	-112	B	-0-	224	3		N	-0-					121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-					121

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

A J MYERS PROD. LLC 102744
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					46
12	14B2	EXT	424	-0-	424	720	424	3			N	-0-					46
01	14B2	EXT	412	-0-	412	1132	412	3			N	-0-					46
02	1604	X	472	-0-	-1132	-0-	472	3			N	-0-					46
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					172
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					172
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					172
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					172
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					172
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					172

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX //CONT.// 659782
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-					8
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			Y	-0-					8
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					8
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	569	3	3	9	Y	3					77
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	3	13	9	Y	12					89
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	3	15	9	Y	14					103
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	514	3	19	9	Y	17					120
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	468	3	12	9	Y	11					131
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	Y	15					146

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1043					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1043					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		473	-0-	473	473	473	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		638	-0-	638	1111	638	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		275	-0-	275	1386	275	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		218	-0-	218	1604	218	3			N	-0-					-0-
03	1879	X	275	-0-	-1604	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		158	-0-	158	158	158	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		213	-0-	213	371	213	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		92	-0-	92	463	92	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		72	-0-	72	535	72	3			N	-0-					-0-
03	626	X	91	-0-	-535	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					105
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					105
03	T. A.		463	-0-	463	468	463	3			N	-0-					105

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		642	-0-	642	2508	642	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	649	-0-	-2351	157	649	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	661	-0-	-157	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

10	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2026

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 300677 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5031		877	-0-	-4154	-0-	877	3			N	-0-					8
11	1200		767	-0-	-433	-0-	767	3			N	-0-					8
12	1240		1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					8
01	1240		910	-0-	-330	-0-	910	3			N	-0-					8
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					8
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 25 RRCID -> 301119 COMPL. DATE 02/08/2026 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5116 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		8523	-0-	8523	8523	8479	3	44	9	N	40					40
03	7000		NO RPT	-0-	-7000	1523					N	NO RPT					40

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2596					N	NO RPT					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

10	725	R	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					202
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					203
12	527	#	430	-0-	-97	-0-	428	2	2	9	Y	2					205
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					206
02	644	#	515	-0-	-129	-0-	513	2	2	9	Y	2					208
03	713	#	621	-0-	-92	-0-	619	2	2	9	Y	2					210

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					14
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					14
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					14
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					14
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	3			N	-0-					14
*03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					14

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					102
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					102
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					102
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					102
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					102
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					103

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					52
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					52
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					52
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1441	3	59	9	N	54					201
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1367	3	61	9	N	55	173	1			83
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1238	3	69	9	N	63					146
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1402	3	43	9	N	39					185
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1447	3	98	9	N	89	172	1			102
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1459	3	83	9	N	75					177

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

10	992	N	728	-0-	-264	-0-	725	3	3	9	N	3	158	1			48
11	930	N	436	-0-	-494	-0-	434	3	2	9	N	2					50
12	961	N	547	-0-	-414	-0-	546	3	1	9	N	1					51
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	540	3	1	9	N	1					52
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	N	6					58
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					60

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	594	2	2	9	N	2					122
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	N	2					124
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					127
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	2	11	9	N	10					137
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3					140
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					140

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					76
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					76
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					125
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					131
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	Y	3					134
01	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	3			Y	-0-					134
02	DLQ G-10		587	-0-	587	1024	587	3			Y	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1024					Y	NO RPT					134

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					203
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	Y	9					212
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	Y	5					217
01	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	3			Y	-0-					217
02	DLQ G-10		882	-0-	882	1539	882	3			Y	-0-					217
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1539					Y	NO RPT					217

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	3	40	9	Y	36					74
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					74
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10					84
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	106	3	13	9	Y	12					96
02	DLQ G-10		123	-0-	123	242	93	3	30	9	Y	27					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					123

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 300011 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341		306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	5	5			56
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	5	5			51
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	1	5			50
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					50
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					50
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					230
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					230
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					230
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					230
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

10	234		234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	532	N	64	-0-	-468	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					83
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					122
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	121	1			12

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					66
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					67
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1					68
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1					69
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	149	3	1	9	N	1					70
*03	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	3	1	9	N	1					71

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					5
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					5
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					5
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					5
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					5
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	N	7					107
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					113
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12					125
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					128
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					128
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					128

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					4
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					4
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					4
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	N	14					81
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2984	2	128	9	N	116	88	1	1	8	108
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3047	2	1	9	N	1					109
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2977	2	11	9	N	10					119
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	N	1					120
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	N	4	103	1			21

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	N	4					70
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5					75
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	N	6					81
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	2	37	9	N	34					115
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					116
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	75	1			49

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2026

GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					77
03	14B2	EXT	175	-0-	175	252	175	2			N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					79
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					84
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					87
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					90
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					92
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					93

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					14
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					14
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					20
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					20
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					20
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					20
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					20
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					176
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					176
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					176
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					176
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					176
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					57

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					46
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					46
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					46
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	2	12	9	N	11					108
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	129	2	11	9	N	10					118
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	98	2	12	9	N	11					129
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	99	2	12	9	N	11					140
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	95	2	2	9	N	2					142
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					143

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	107	2	17	9	N	15					32
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	103	2	13	9	N	12					44
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10					54
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	81	2	9	9	N	8					62
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	70	2	6	9	N	5					67
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	75	2	4	9	N	4					71

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					61
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					61
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					61
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					100
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					100
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					100
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					100
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					100
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					15
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					23
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	184	2	9	9	N	8					31
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	174	2	7	9	N	6					37
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					42
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	162	2	3	9	N	3					45
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					48

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					54
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					54
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					54
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					54

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					42
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					42
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					42
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					42
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					88
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					88
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					88
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					88
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					66
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					69

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					66
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					69
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					72
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					75
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					78
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3					81

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					80
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					80
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					80
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					80
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					80
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					50
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					50
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					50
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					119
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					119
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					119
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	612	2	19	9	N	17					105
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	N	18					123
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	608	2	68	9	N	62	182	1			3
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	588	2	13	9	N	12					15
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	371	2	12	9	N	11					26
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	564	2	14	9	N	13					39

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					44
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					44
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					44
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					44
02	2184	N	2114	-0-	-70	-0-	2114	2			N	-0-					44
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					44

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

RICHARDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 301214 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5378 - 5646

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 1922

03	465	X	NO RPT	-0-	-465	1457					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MCCLURE WELL #: 10 RRCID -> 301267 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5420 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

10	186	N	157	-0-	-29	-0-	144	2	13	9	N	12					145
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	165	2	22	9	N	20					165
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	132	1	6	9	N	5	139	1			31
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	115	2	8	9	N	7					38
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	N	20					58
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					60

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					142
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					142
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					142
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					142
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					142
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					142

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					51
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					51
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					51
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					51
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	51	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

10	465	N	459	-0-	-6	-0-	435	2	24	9	N	22					63
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	412	2	24	9	N	22					85
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	404	2	11	9	N	10					95
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	425	2	39	9	N	35					130
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	386	2	32	9	N	29	1	8			158
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	418	2	48	9	N	44	164	1			38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					48
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	634	2	3	9	Y	3					51
12	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					51
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	Y	4					55
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6733	2	53	9	Y	48	90	1			13
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7212	2	18	9	Y	16	21	1			8

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					65
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11					76
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-	76	1			-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1674	2	39	9	N	35	15	1	7	8	13

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
01	242	X	51	-0-	-191	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					20
11	1080	N	346	-0-	-734	-0-	346	2			N	-0-					20
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	233	2			N	-0-					20
01	930	N	240	-0-	-690	-0-	240	2			N	-0-					20
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					20
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	22	1			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2034	2	30	9	N	27	62	1			16
11	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1925	2	34	9	N	31	1	8			46
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1959	2	39	9	N	35	76	1			5
01	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1889	2	31	9	N	28					33
02	1820	N	1723	-0-	-97	-0-	1692	2	31	9	N	28					61
03	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	1803	2	31	9	N	28	59	1	2	8	28

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6397	2	9	9	N	8					31
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5739	2	4	9	N	4					35
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6079	2	18	9	N	16					51
01	6417	X	5266	-0-	-1151	-0-	5256	2	10	9	N	9					60
02	5796	X	4321	-0-	-1475	-0-	4292	2	29	9	N	26	85	1	1	8	-0-
03	6417	X	4250	-0-	-2167	-0-	4249	2	1	9	N	1					1

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3696	2	6	9	N	5					38
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4529	2	17	9	N	15					53
12	2201	X	710	-0-	-1491	-0-	707	2	3	9	N	3					56
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4940	2	20	9	N	18	1	8			73
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3080	2	22	9	N	20	86	1	2	8	5
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2816	2	28	9	N	25	2	8			28

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1504	2	8	9	N	7					35
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1472	2	12	9	N	11					46
12	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1430	2	11	9	N	10					56
01	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1198	2	8	9	N	7					63
02	1372	N	1292	-0-	-80	-0-	1274	2	18	9	N	16	1	8			78
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1387	2	7	9	N	6	83	1			1

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1247	2	31	9	N	28					51
11	1500	X	1180	-0-	-320	-0-	1156	2	24	9	N	22					73
12	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	1106	2	17	9	N	15					88
01	1271	N	891	-0-	-380	-0-	881	2	10	9	N	9	92	1			5
02	1092	N	806	-0-	-286	-0-	797	2	9	9	N	8					13
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	874	2	8	9	N	7					20

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4362	-0-	-1776	-0-	4358	3	4	9	N	4					31
11	6720	X	4032	-0-	-2688	-0-	4032	3			N	-0-					31
12	6944	X	5086	-0-	-1858	-0-	5086	3			N	-0-					31
01	6944	X	4497	-0-	-2447	-0-	4497	3			N	-0-					31
02	5152	X	3138	-0-	-2014	-0-	3138	3			N	-0-					31
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					31

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025														

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					37
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56	9	N	51	33	1			55
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					55
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	128	2	55	9	N	50					105
*03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12	82	1			35

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					20
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					20
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					20
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					20
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	51	3	6	9	N	5					25

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					20
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					20
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					20
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					20
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					50

PARATUS PETROLEUM LLC 103733
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	42	-0-	-640	-0-	42	3			N	-0-					59
11	660	#	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					59
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					59
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					59
02	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					59
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#		551	-0-	-38	-0-	504	2	47	9	N	43	150	1		72
11	570	#		475	-0-	-95	-0-	440	2	35	9	N	32				104
12	589	#		499	-0-	-90	-0-	496	2	3	9	N	3				107
01	589	#		497	-0-	-92	-0-	471	2	26	9	N	24				131
02	504	#		389	-0-	-115	-0-	389	2			N	-0-				131
03	558	#	NO RPT		-0-	-558	-0-					N	NO RPT				131

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				3
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				3
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				3
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				3
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				3
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	33					N	NO RPT				3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	#		814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-				-0-
11	1020	#		856	-0-	-164	-0-	856	3			N	-0-				-0-
12	1054	#		801	-0-	-253	-0-	801	3			N	-0-				-0-
01	1054	#		829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-				-0-
02	952	#		783	-0-	-169	-0-	783	3			N	-0-				-0-
03	899	#		870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-				-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					10
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					10
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					10
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					10
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					95
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					95
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					95
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	78	1	794	2	N	85	96	1			17
							94	9									
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	68	1	693	2	N	92	92	1			17
							101	9									
12	688	R	688	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	N	40					57
							44	9									
01	735	R	735	-0-	-0-	-0-	60	1	658	2	N	15					72
							17	9									
02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	52	1	583	2	N	28	87	1			13
							31	9									
03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	582	2	N	81	81	1			13
							89	9									

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					23
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					25
12	527	#	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					25
01	527	#	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					25
02	476	#	1	-0-	-475	-0-	1	2			N	-0-					25
03	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	25	1			-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4					20
11	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					20
12	961	#	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					20
01	961	#	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					20
02	840	#	668	-0-	-172	-0-	667	2	1	9	N	1					21
03	930	#	738	-0-	-192	-0-	735	2	3	9	N	3	24	1			-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	660	#	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	651	#	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	588	#	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	651	#	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	224	#	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					18
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					18
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					18
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					18
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					61
11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					61
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					61
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					61
02	112	#	49	-0-	-63	-0-	49	3			N	-0-					61
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					61

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					159
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					159
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					159
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					159

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	749	-0-	-26	-0-	747	3	2	9	N	2					46
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	720	3	7	9	N	6					52
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	715	3	3	9	N	3					55
01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	745	3	2	9	N	2					57
02	672	#	668	-0-	-4	-0-	665	3	3	9	N	3					60
03	744	#	739	-0-	-5	-0-	735	3	4	9	N	4					64

NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	#	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					203
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1					204
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	N	2					206
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					206
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					206
03	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					206

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	806	N	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					39
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					39
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					39
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					6
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					6
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					6
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					6
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					6
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			Y	-0-					170
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			Y	-0-					170
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					170
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					170
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	818	3			Y	-0-					170
03	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	3			Y	-0-					170

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					37
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					37
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					37
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	N	5					42

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					19
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					19
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					19
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					19

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					2
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					2
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					2
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					2
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					2

ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533

COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					21
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					21
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

A J MYERS PROD. LLC 102744

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CASE RESOURCES, LLC 139140

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763

CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					13
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					13
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					13
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					13
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					13
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					105
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	434	3	31	9	N	28					133
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	239	3	61	9	N	55	168	1			20
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	322	3	26	9	N	24					44
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	293	3	22	9	N	20					64
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	N	5					69

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	N	5					123
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2163	3	33	9	N	30	2	8			151
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	3	34	9	N	31	1	8			181
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2113	3	30	9	N	27	168	1	1	8	39
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1983	3	42	9	N	38					77
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					77

DELONG, HORACE 213146
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	285	2	2	9	N	2					4
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	320	2	13	9	N	12					16
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					23
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					27
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					31
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					34

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					84
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					84
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					84
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					84
02	194	N	90	-0-	-104	-0-	90	2			Y	-0-					84
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					1
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					1
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	123	1	2807	2	N	-0-					51
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	112	1	2595	2	N	-0-					51
12	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	116	1	2455	2	N	-0-					51
01	2883	N	2155	-0-	-728	-0-	97	1	2058	2	N	-0-					51
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2473	2	N	-0-					51
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	105	1	2316	2	N	-0-					51

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KROH OPERATING LLC 478245

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	105	1	190	2	N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	100	1	161	2	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	101	1	173	2	N	-0-					-0-
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	86	1	146	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	177	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	103	1	194	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					7
11	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					7
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					7
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					7
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					7
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					34
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					34
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					34
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			N	-0-					34
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	34	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3976					N	-0-					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3976					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					28
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					16
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					16
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					16
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					16
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					23
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					23
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					23
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					23
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					4
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					4
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					4
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	3			N	-0-					4
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					4

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					63
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					63
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					63
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					63
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					63
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

10	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					63
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					63
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					63
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					63
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					80
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					80
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					80
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					80
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	3			N	-0-					80
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					24
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	382	3	57	9	Y	52	72	1			4
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	36	3			Y	-0-					4
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					53
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					53
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					53
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					53
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					53
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					53

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					29
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					29
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					29
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					26
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					26

4W OPERATING, LLC 953506
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					15
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					17
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					17
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					17
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					17
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					30
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					30
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-					30
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5024 - 5030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1729	-0-	-162 B	-0-	1696	2	33	9	Y	30					101
11	1770	N	1593	-0-	-177 B	-0-	1567	2	26	9	Y	24					125
12	1798	N	1639	-0-	-159 B	-0-	1597	2	42	9	Y	38	83	1			80
01	1736	N	1534	-0-	-202 B	-0-	1501	2	33	9	Y	30	105	1			5
02	1484	N	1370	-0-	-114 B	-0-	1342	2	28	9	Y	25					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1464	-0-	-179 B	-0-	1435	2	29	9	Y	26	51	1			5

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					18
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	N	24					42
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	N	13					55
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1890	3	20	9	N	18					73
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2052	3	36	9	N	33					106
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					106

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2537																		
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-					36

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-		-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-		-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-		-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					170

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					176
11	120	#	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					176
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					176
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					176
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					176
*03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					176

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026 - SEE REMARKS

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING 100175
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	#	1617	-0-	-367	-0-	111	1	1484	2	Y	20					72
							22	9									
11	1920	#	1638	-0-	-282	-0-	107	1	1430	2	Y	92	164	1			-0-
							101	9									
12	1953	#	1528	-0-	-425	-0-	109	1	1389	2	Y	27					27
							30	9									
01	DLQ G-10		978	-0-	978	978	72	1	906	2	Y	-0-					27
*02	2285	R	1307	-0-	-978	-0-	89	1	1146	2	Y	65					92
							72	9									
03	1705	#	1031	-0-	-674	-0-	67	1	861	2	Y	94	176	1			10
							103	9									

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

10	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

10	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					20
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 37 RRCID -> 300540 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4958 - 4998

10	0		2725	-0-	2725	2725	2712	3	13	9	N	12					12
11	1235		2830	-0-	1595	4320	2830	3			N	-0-					12
12	2945		778	-0-	-2167	2153	778	3			N	-0-					12
01	2945		981	-0-	-1964	189	981	3			N	-0-					12
02	2660		561	-0-	-2099	-0-	561	3			N	-0-					12
03	2945		NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					12

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

*06	1380	#	1156	-0-	-224	-0-	1148	2	8	9	N	7					20
*07	1457	#	1187	-0-	-270	-0-	1179	2	8	9	N	7					27
*08	1457	#	996	-0-	-461	-0-	995	2	1	9	N	1					28
*09	1410	#	877	-0-	-533	-0-	871	2	6	9	N	5					33
*10	1240	#	732	-0-	-508	-0-	728	2	4	9	N	4					37
*11	1140	#	932	-0-	-208	-0-	922	2	10	9	N	9					46
*12	1178	#	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					46
*01	992	#	386	-0-	-606	-0-	380	2	6	9	N	5	1	8			50
*02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					50
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	50	1			-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					55
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					55
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					55
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					55
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					55

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					17
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					39
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					93
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					93
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					93
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					39
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					39
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					76
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

10	62	#	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10		-0-	50	3		N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-		-0-	71	3		N	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0-		-0-	71	3		N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-		-0-	64	3		N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-		-0-	74	3		N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

10	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
11	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
12	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
02	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255
03	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2		N	-0-					255

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

10	98	N	98	-0-	-0-		-0-	57	2	41	9	Y	37	30	1									7
11	101	N	101	-0-	-0-		-0-	70	2	31	9	Y	28	28	1									7
12	130	N	130	-0-	-0-		-0-	107	2	23	9	Y	21	21	1									7
01	DLQ G-10		97	-0-	97		97	71	2	26	9	Y	24	24	1									7
02	215	N	118	-0-	-97		-0-	83	2	35	9	Y	32	32	1									7
03	124	N	94	-0-	-30		-0-	68	2	26	9	Y	24	24	1									7

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					71
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					71
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					71
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2					73
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					73
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					73

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	15	-0-	-195	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	176	-0-	-41	-0-	161	2	15	9	N	14					55
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	159	2	12	9	N	11					66
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	134	2	28	9	N	25	58	1			33
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	119	2	9	9	N	8					41
02	168 #	112	-0-	-56	-0-	111	2	1	9	N	1	25	1			17
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	124	2	3	9	N	3					20

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	685	2	4	9	N	4					109
11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					109
12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					109
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					109
02	448	N	441	-0-	-7 B	-0-	441	2			N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					109

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IP WELL SERVICE LLC 102116
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	9	Y	35	157	1			33
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	35	1	35	9	Y	32					65
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	9	Y	68	70	1			63
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	26	9	Y	24					87
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	9	Y	67	121	1			33
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	35	1	79	9	Y	72					105

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					19
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					19
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					19
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	1248	-0-	1248	-0-	1248	2			N	-0-					45
11	0	N	1323	-0-	1323	-0-	1323	2			N	-0-					45
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					45
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					45
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					45
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					45

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					53
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					53
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					53
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					53
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					53
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					53

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					22
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					22
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					22
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					22

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					87
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					87
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					87
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					87
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					87
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					63
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					63
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					63
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	3			Y	-0-					63
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					63
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					63

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT II, LLC 103758
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2333	3	179	9	N	163	163	1			-0-
11	2430	N	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1958	-0-	-553	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

10	310	N	290	-0-	-20	-0-	280	2	10	9	N	9					102
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	295	2	14	9	N	13					115
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	295	2	6	9	N	5	63	1			57
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	230	2	6	9	N	5					62
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	250	2	9	9	N	8					70
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					75

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					68
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					70
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					71
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					73
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1					74
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					74

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36532					N	NO RPT					34

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	2	22	9	N	20					113
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1654	2	13	9	N	12					125
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1715	2	61	9	N	55					180
01	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1691	2	33	9	N	30	152	1			58
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2053	2	108	9	N	98					156
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					156

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					50
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					95
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	892	2	1	9	N	1					96
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					99
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	N	4					103
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	N	6					109
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					109

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					14
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					14
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2444	-0-	-1090	-0-	2443	2	1	9	N	1					129
11	3420	X	2675	-0-	-745	-0-	2675	2			N	-0-					129
12	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2713	2			N	-0-					129
01	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	1756	2	23	9	N	21					150
02	2492	X	2011	-0-	-481	-0-	2010	2	1	9	N	1					151
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					151

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	2			N	-0-					12
11	14B2	EXT	4	-0-	4	21	4	2			N	-0-					12
12	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					12
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	345	95	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	88	-0-	-345	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	293	2	83	9	N	75	82	1			78
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					89
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	N	16					105
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	298	2	3	9	N	3					108
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	242	2	8	9	N	7					115
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					115

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					38
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					65

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3943					N	NO RPT					-0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					53
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					53
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					53
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					19
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					19
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					19
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					19
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					15
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					23
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53	2	10	9	N	9					32
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					32
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1562					N	NO RPT					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					68
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					68
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					68
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					68
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					68
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					58
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					58
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					58
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					58
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					17
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					17
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					17
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					52
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					47
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	820	3	109	9	N	99					146
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	871	3	43	9	N	39					185
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	852	3	30	9	N	27	171	1			41
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	782	3	46	9	N	42					83
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					83

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6082	3	133	9	N	121					174
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5884	3	153	9	N	139	184	1			129
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6507	3	173	9	N	157	174	1			112
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5638	3	154	9	N	140	179	1			73
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6075	3	155	9	N	141	95	1	2	8	117
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					117

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2331	3	40	9	N	36					83
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2220	3	35	9	N	32					115
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2091	3	37	9	N	34					149
01	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2158	3	31	9	N	28					177
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	3	33	9	N	30	167	1			40
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					40

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2560	3	54	9	N	49					122
11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2462	3	37	9	N	34					156
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2496	3	46	9	N	42					198
01	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2472	3	37	9	N	34	161	1			71
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2373	3	55	9	N	50	2	8			119
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					119

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	2845	3	57	9	N	52					191
11	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2694	3	55	9	N	50	188	1			53
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2842	3	69	9	N	63					116
01	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2710	3	72	9	N	65					181
02	2632	X	2393	-0-	-239	-0-	2317	3	76	9	N	69	163	1	1	8	86
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					86

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	18	1			17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	17	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	802	3	32	9	N	29					192
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	901	3	58	9	N	53	187	1			58
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	932	3	72	9	N	65					123
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	854	3	66	9	N	60					183
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	777	3	58	9	N	53	164	1			72
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					72

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2226	3	42	9	N	38					172
11	2310	N	1871	-0-	-439	-0-	1843	3	28	9	N	25					197
12	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1814	3	53	9	N	48	188	1			57
01	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2111	3	51	9	N	46					103
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	3	44	9	N	40					143
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					143

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4164	-0-	1064	1064	4039	3	125	9	N	114					170
11	3000	N	2270	-0-	-730	334	2180	3	90	9	N	82	183	1			69
12	2431	N	2097	-0-	-334	-0-	2031	3	66	9	N	60					129
01	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1729	3	48	9	N	44					173
02	2268	X	1769	-0-	-499	-0-	1691	3	78	9	N	71	164	1	2	8	78
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					78

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	3	33	9	N	30					140
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1890	3	36	9	N	33					173
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1848	3	39	9	N	35					208
01	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1782	3	35	9	N	32					240
02	1792	N	1702	-0-	-90	-0-	1673	3	29	9	N	26	162	1			104
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					104

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1297	3	108	9	N	98					213
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1178	3	86	9	N	78	181	1			110
12	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1191	3	99	9	N	90					200
01	1395	N	968	-0-	-427	-0-	900	3	68	9	N	62	167	1			95
02	1176	N	457	-0-	-719	-0-	439	3	18	9	N	16	1	8			110
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					110

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2100	3	33	9	N	30					107
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1896	3	98	9	N	89					196
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1794	3	52	9	N	47	163	1			80
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	3	13	9	N	12					92
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	N	4					96
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					96

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					167
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1					168
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					168
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					168
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					168
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	N	9					184
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9					193
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	3	12	9	N	11					204
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	3	15	9	N	14					218
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	3	8	9	N	7	156	1	1	8	68
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					68

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2025

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2477	-0-	-716	-0-	2477	3			N	-0-					110
11	3090	X	2377	-0-	-713	-0-	2377	3			N	-0-					110
12	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	2353	3			N	-0-					110
01	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	3			N	-0-					110
02	2296	X	2025	-0-	-271	-0-	2025	3			N	-0-	104	1			6
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					6

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					5
11	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					5
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					5
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					5
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					5
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

10	186	N	101	-0-	-85	-0-	95	3	6	9	N	5					13
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					13
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					13
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					13
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	92	3	1	9	N	1					14
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					65
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					65
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					65
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					65
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					65
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 301396 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5200 - 6828

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
BUCKNER WELL #: 1 RRCID -> 299671 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4952 - 5532

10	222053	X	659	-0-	-221394	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	214890	X	629	-0-	-214261	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	651	X	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	2938	2			N	-0-					33
11	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3001	2	13	9	N	12					45
12	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2926	2	17	9	N	15					60
01	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2590	2	23	9	N	21	1	8			80
02	2800	X	2723	-0-	-77	-0-	2688	2	35	9	N	32	95	1	4	8	13
03	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2982	2	14	9	N	13	26	1			-0-

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					1
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					3
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	N	3					6
01	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1361	2	4	9	N	4					10
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	1304	2	7	9	N	6					16
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1356	2	13	9	N	12	28	1			-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	96	-0-	96	295	96	2			N	-0-					-0-
11	377	X	82	-0-	-295	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1099	2	111	9	N	101	95	1	3	8	3
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	943	2	56	9	N	51	4	8			50
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	880	2	47	9	N	43	80	1	8	8	5
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1015	2	20	9	N	18	20	1			3

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					1
11	270	N	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					1
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					1
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1454	2	80	9	N	73					73
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1670	2	65	9	N	59	83	1	1	8	48
12	1488	N	563	-0-	-925	-0-	563	2			N	-0-					48
01	1488	N	413	-0-	-1075	-0-	413	2			N	-0-					48
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1782	2	147	9	N	134	121	1	1	8	60
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2323	2	25	9	N	23	72	1			11

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					20
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					20
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					58
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	736	2	43	9	N	39	76	1			21
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	652	2	35	9	N	32					53
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	N	10	58	1			5

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1722	2	2	9	N	2					25
12	1705	X	903	-0-	-802	-0-	903	2			N	-0-					25
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					25
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			25
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					58
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					58
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	N	4	1	8			61
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	442	2	136	9	N	124	168	1	2	8	15
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	2	26	9	N	24	28	1			11

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	N	2					18
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					18
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					20
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					20
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	127	2	1	9	N	1					21
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	106	2	44	9	N	40	61	1			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2					48
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					48
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	N	3					51
*07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					51
*08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					51
*09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					51
*10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					51
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					51
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					51
*01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					51
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					51
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	51	1			-0-

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	2	11	9	N	10					65
11	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					65
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					68
01	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	1992	2	2	9	N	2					70
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	N	2	1	8			71
03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2382	2	7	9	N	6	71	1	1	8	5

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1837	2	15	9	N	14					50
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	N	12	1	8			61
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16	67	1	2	8	8
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18	1	8			25
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1341	2	22	9	N	20	4	8			41
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1557	2	24	9	N	22	7	8			56

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					16
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					16
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	877	2	141	9	N	128					156
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	864	2	46	9	N	42	166	1	2	8	30
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	867	2	23	9	N	21	3	8			48
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	865	2	21	9	N	19	4	8			63
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	N	22	7	8			78
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	883	2	20	9	N	18	87	1	1	8	8

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					65
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1	1	8			65
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	48	1	1	8	18
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1003	2	149	9	N	135	2	8			151
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	915	2	42	9	N	38	159	1	2	8	28
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 301140 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5118 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	840	X	467	-0-	-373	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	861	2	35	9	N	32	7	8			25

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3499	2			N	-0-					34
11	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	3368	2			N	-0-					34
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					34
01	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	2			N	-0-					34
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					34
03	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	2			N	-0-					34

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					53
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					53
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					53
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					53
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					53
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

10	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					35
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	679	2	156	9	N	142	164	1	7	8	6
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	755	2	167	9	N	152	8	8			150
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1650	2	209	9	N	190	224	1	20	8	96
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1979	2	201	9	N	183	209	1			70

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2230	2	194	9	N	176	258	1			53
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2209	2	189	9	N	172	174	1			51
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2318	2	194	9	N	176	167	1			60
01	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	2000	2	178	9	N	162	156	1			66
02	2184	N	1981	-0-	-203	-0-	1817	2	164	9	N	149	157	1			58
03	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	2025	2	123	9	N	112	144	1			26

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

10	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1783	3	2	9	N	2					134
11	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1904	3	1	9	N	1					135
12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	1999	3	6	9	N	5					140
01	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575	3	1	9	N	1					141
02	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					141
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1786	3	6	9	N	5					146

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) //CONT.// 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	538	-0-	-144 B	-0-	529	2	9	9	N	8					41
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	490	2	6	9	N	5					46
12	589	N	431	-0-	-158 B	-0-	431	2			N	-0-					46
01	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	443	2	4	9	N	4					50
02	476	N	396	-0-	-80 B	-0-	390	2	6	9	N	5					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	396	2	14	9	N	13	57	1			11

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					112
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					112
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					112
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					112
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					112
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					75
11	600	#	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					75
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					75
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					75
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					75

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					153
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					153

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	518	-0-	-1218	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	128	-0-	-1515	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	862	-0-	-286	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					32
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					34
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					34
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

A J MYERS PROD. LLC 102744
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					4
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					4
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					4
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					4
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					4
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7663	1922	2			Y	-0-					-0-
11	9488	R	1825	-0-	-7663	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1922	#	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
01	1922	#	1766	-0-	-156	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
02	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
03	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		468	-0-	468	1842	468	2			Y	-0-					-0-
11	2300	R	458	-0-	-1842	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					382
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					527
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					543
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	347	1			296

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					102
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					103
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					105
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					105
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4					109
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	N	4					113

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					4
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					4
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2025

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	11	1	870	3	N	36					146
							40	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	N	37					183
							41	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	3	N	56	170	1			69
							62	9									
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	174	3	N	-0-					69
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	3			N	-0-					69
03	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					69

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BOSS OPERATING LLC 083262
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

10	2852	#	548	-0-	-2304	-0-	548	3			N	-0-					10
11	2760	#	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					10
12	2573	#	2126	-0-	-447	-0-	2126	3			N	-0-					10
01	2356	#	1529	-0-	-827	-0-	1529	3			N	-0-					10
02	2128	#	1734	-0-	-394	-0-	1734	3			N	-0-					10
03	2201	#	1828	-0-	-373	-0-	1828	3			N	-0-					10

LESTER-RAWLE (STRAWN 4200) 53383 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
STOCKTON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 301374 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4108 - 4158

01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					240
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					241
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					243
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					244
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
GRAHAM WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 296004 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 3910 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	1310	-0-	-85	-0-	1277	3	33	9	N	30					51
11	1350	#	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					51
12	1333	#	1207	-0-	-126	-0-	1207	3			N	-0-					51
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1065	3	128	9	N	116	167	1			-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1069	3	33	9	N	30					30
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1245	3	33	9	N	30					60

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					92
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					92
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	9	9	N	8					100
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	666	3	33	9	N	30					130
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	650	3	13	9	N	12					142
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					142

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					43
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					43
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					43
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					43
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					43
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

LUKE GRACE (4100 CONGL) //CONT.// 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					55
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					55
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					55
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					55
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	235	2	28	9	N	25					88
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	200	2	21	9	N	19	75	1			32
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	195	2	22	9	N	20					52
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	186	2	18	9	N	16					68
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	165	2	19	9	N	17					85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	179	2	17	9	N	15	94	1			6

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	183	-0-	-1057 B	-0-	111	2	72	9	N	65					116
11	1200	N	1118	-0-	-82 B	-0-	1097	2	21	9	N	19	67	1			68
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1158	2	25	9	N	23					91
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1122	2	10	9	N	9	85	1			15
02	1036	N	877	-0-	-159 B	-0-	854	2	23	9	N	21					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1163	2	17	9	N	15	40	1	1	8	10

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					163
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					163
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					163
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					163
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					163
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					163

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					43
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					43
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					43
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					43
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					7
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					7
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					7
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					19
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					19
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					19
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					64
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					64
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					64
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					64
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					64
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					64

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					7
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					7
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					7
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					3
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	20	1	145	2	N	-0-					3
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	20	1	125	2	N	-0-					3
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11					14
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	4					18
							4	9									

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					85
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					85
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					85
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					85
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					85
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					85

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					23
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					143
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					143
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					143
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					143
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		120	-0-	120	202	120	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	113	-0-	-202	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	187	111	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	105	-0-	-187	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					13
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					7
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					10
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4	9	Y	4					14
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		288	-0-	288	601	285	2	3	9	Y	3					17
03	982	N	381	-0-	-601	-0-	381	2			Y	-0-					17

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					88
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					89
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					94
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					99
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					104
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					104

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

10	DLQ G-10		1076	-0-	1076	4300	1076	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1044	-0-	-1956	2344	1044	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1043	-0-	-2057	287	1043	2			Y	-0-					-0-
01	1366	N	1079	-0-	-287	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

10	DLQ G-10		993	-0-	993	4093	993	2			Y	-0-					30
11	3000	N	916	-0-	-2084	2009	916	2			Y	-0-					30
12	2924	N	915	-0-	-2009	-0-	915	2			Y	-0-					30
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			Y	-0-					30
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					30
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					34
03	253	R	129	-0-	-124	-0-	129	3			N	-0-					34

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2026

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					129
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	155	3	3	9	N	3					132
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					136
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3					139
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					144
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					149

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025 - WELL PLUGGED 09/30/25

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	179	87	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					23
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					23
*01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					23
*02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			Y	-0-					23
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					23

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15					92
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11					103
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					110
01	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	1137	2	6	9	N	5					115
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6					121
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1293	2	8	9	N	7					128

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					134
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					134
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					134
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					134
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3559	3	32	9	N	29					132
11	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3386	3	23	9	N	21					153
12	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3500	3	26	9	N	24					177
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	3147	3	33	9	N	30					207
02	3248	X	3125	-0-	-123	-0-	3102	3	23	9	N	21					228
03	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3336	3	25	9	N	23	181	1			70

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	N	20					68
11	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					96
12	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1594	2	28	9	N	25					121
01	1519	#	1516	-0-	-3	-0-	1506	2	10	9	N	9					130
02	1372	#	1335	-0-	-37	-0-	1316	2	19	9	N	17					147
03	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1519	2	14	9	N	13					160

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	291	2	81	9	Y	74					125
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					125
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					125
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					125
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			Y	-0-					125
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					125

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	571	-0-	-17	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	#	991	-0-	-435	-0-	991	2			Y	-0-					7
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	31	1			1
12	1426	#	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1364	#	1000	-0-	-364	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1316	#	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1056	-0-	-401	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1
11	810	#	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					1
12	806	#	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					1
01	775	#	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					1
02	700	#	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					1
03	775	#	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
12	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
01	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1					1
02	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	Y	2					3
03	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					112
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					5
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					5
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					5
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					5
02	280	#	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					5
*03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					5

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					3
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					3
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					3
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	#	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	81	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	78	1	426	2	N	-0-					-0-
12	558	#	510	-0-	-48	-0-	81	1	429	2	N	-0-					-0-
01	558	#	359	-0-	-199	-0-	81	1	278	2	N	-0-					-0-
02	504	#	305	-0-	-199	-0-	73	1	232	2	N	-0-					-0-
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					2
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					2
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					2
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					51
11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					51
12	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					51
01	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					51
*02	392	#	282	-0-	-110	-0-	282	2			N	-0-					51
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					51

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	R	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
12	434	#	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					-0-
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	3	N	-0-					-0-
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	3	N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					39
11	180	#	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					39
12	403	#	43	-0-	-360	-0-	43	2			N	-0-					39
01	403	#	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					39
02	364	#	91	-0-	-273	-0-	91	2			N	-0-					39
03	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					23
12	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					23
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					23
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	#	832	-0-	-842	-0-	825	2	7	9	N	6					83
11	1620	#	464	-0-	-1156	-0-	460	2	4	9	N	4					87
12	1643	#	1152	-0-	-491	-0-	1145	2	7	9	N	6					93
01	1643	#	1127	-0-	-516	-0-	1119	2	8	9	N	7					100
02	1428	#	1002	-0-	-426	-0-	991	2	11	9	N	10					110
03	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					110

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-					45
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	9	1	109	3	N	-0-					45
12	186	#	132	-0-	-54	-0-	11	1	121	3	N	-0-					45
01	186	#	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	3	N	-0-					45
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	N	-0-					45
03	155	#	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	3	N	-0-					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		165	-0-	165	330	165	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		138	-0-	138	468	138	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					5

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		316	-0-	316	632	316	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		265	-0-	265	897	265	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		165	-0-	165	330	165	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		138	-0-	138	468	138	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		165	-0-	165	330	165	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		138	-0-	138	468	138	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					2

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	701	3	9	9	N	8					794
11	901	R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	N	8					802
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	723	3	9	9	N	8					810
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	436	3	9	9	N	8					818
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	689	3	12	9	N	11					829
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					829

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					34
11	360	#	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		290	-0-	290	512	290	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		247	-0-	247	759	247	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	759					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	650	250	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					54
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					54
12	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					54
01	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					54
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					54
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					14
11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					14
12	977	R	977	-0-	-0-	-0-	905	2	72	9	Y	65					79
01	992	#	971	-0-	-21	-0-	896	2	75	9	Y	68	87	1			60
02	896	#	825	-0-	-71	-0-	800	2	25	9	Y	23					83
03	992	#	898	-0-	-94	-0-	878	2	20	9	Y	18	88	1			13

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	#	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	620	#	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					3
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					3
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-					3
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					5
11	540	#	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	-0-					5
12	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					5
01	589	#	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					5
02	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	Y	7					12
03	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					12

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					2
11	660	#	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					2
12	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					2
01	682	#	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					2
02	616	#	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					2
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					3
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					3
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					32
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	1			Y	-0-					32
03	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					32

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					93
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					93
12	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					93
01	372	#	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					93
02	336	#	277	-0-	-59	-0-	277	2			Y	-0-					93
03	341	#	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					7
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					7
01	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					7
02	560	#	367	-0-	-193	-0-	367	2			Y	-0-					7
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

10	955	R	955	-0-	-0-	-0-	403	1	552	2	Y	-0-					20
11	949	R	949	-0-	-0-	-0-	390	1	559	2	Y	-0-					20
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	403	1	595	2	Y	-0-					20
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	403	1	500	2	Y	-0-					20
02	780	R	780	-0-	-0-	-0-	351	1	429	2	Y	-0-					20
03	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	390	1	750	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	76	-0-	-64	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

10	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

10	775	#	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	622	-0-	-162	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					89
11	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					89
12	620	#	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					89
01	620	#	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					89
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					89
03	589	#	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-					89

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	684	-0-	-153	-0-	669	2	15	9	Y	14					77
11	810	#	662	-0-	-148	-0-	656	2	6	9	Y	5					82
12	791	R	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	Y	10					92
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					92
02	760	R	760	-0-	-0-	-0-	721	2	39	9	Y	35					127
03	806	R	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3	87	1			43

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	84	#	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	Y	21					125
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	537	2	74	9	Y	67					192
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	530	2	31	9	Y	28	171	1			49
01	549	R	549	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	Y	36					85
02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	437	2	45	9	Y	41					126
03	634	R	634	-0-	-0-	-0-	582	2	52	9	Y	47					173

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	899	#	656	-0-	-243	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					44
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	601	2			Y	-0-					44
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					44
01	713	#	591	-0-	-122	-0-	591	2			Y	-0-					44
02	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					44
03	682	#	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					5
01	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					5
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					29
11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					29
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					29
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	#	350	-0-	-98	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	R	863	-0-	-0-	-0-	823	2	40	9	N	36	74	1			37
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	759	2	24	9	N	22					59
12	806	#	788	-0-	-18	-0-	751	2	37	9	N	34	75	1			18
01	806	#	773	-0-	-33	-0-	730	2	43	9	N	39					57
02	728	#	707	-0-	-21	-0-	666	2	41	9	N	37					94
03	829	R	829	-0-	-0-	-0-	776	2	53	9	N	48					142

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3					67
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					69
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					69
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					69
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					69
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					71

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	420	#	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	434	#	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					114
11	630	#	516	-0-	-114	-0-	513	3	3	9	N	3					117
12	651	#	635	-0-	-16	-0-	633	3	2	9	N	2					119
01	651	#	650	-0-	-1	-0-	647	3	3	9	N	3					122
02	560	#	450	-0-	-110	-0-	447	3	3	9	N	3					125
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					125

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	470	-0-	-119	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	470	-0-	-90	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					16
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					16
12	589	#	343	-0-	-246	-0-	343	3			Y	-0-					16
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					16
02	532	#	381	-0-	-151	-0-	366	3	15	9	Y	14					30
03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	878	3	54	9	Y	49					79

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					86
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					86
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					86
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					86
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					86
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					86

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	3			Y	-0-					56
11	750	#	673	-0-	-77	-0-	672	3	1	9	Y	1					57
12	775	#	692	-0-	-83	-0-	688	3	4	9	Y	4					61
01	713	#	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					61
02	644	#	536	-0-	-108	-0-	534	3	2	9	Y	2					63
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	675	3	23	9	Y	21	41	1			43

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2					54
11	900	#	852	-0-	-48	-0-	852	3			Y	-0-					54
12	913	R	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5					59
01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					59
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					62
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	881	3	4	9	Y	4					66

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2					65
11	720	#	690	-0-	-30	-0-	688	3	2	9	Y	2					67
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	692	3	8	9	Y	7					74
01	744	#	583	-0-	-161	-0-	583	3			Y	-0-					74
02	672	#	550	-0-	-122	-0-	548	3	2	9	Y	2	35	1			41
03	744	#	627	-0-	-117	-0-	623	3	4	9	Y	4					45

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6					34
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	Y	7					41
12	868	#	797	-0-	-71	-0-	797	3			Y	-0-					41
01	868	#	714	-0-	-154	-0-	705	3	9	9	Y	8					49
02	784	#	705	-0-	-79	-0-	695	3	10	9	Y	9					58
03	868	#	791	-0-	-77	-0-	785	3	6	9	Y	5	37	1			26

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	3	18	9	N	16					192
11	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					203
12	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2					205
01	1023	#	917	-0-	-106	-0-	916	3	1	9	N	1					206
02	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					206
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18					224

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					46
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					46
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					46
01	403	#	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					46
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	291	3	13	9	N	12					58
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	N	3					61

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	N	6					114
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					119
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5					124
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					124
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					124
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					124

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					43
11	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					43
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					43
01	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					43
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					43
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					43

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					32
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					32
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					32
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					32
*02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					32
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					32

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	#	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					5
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					5
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	Y	8					86
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	865	2	7	9	Y	6					92
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	843	2	4	9	Y	4					96
01	930	N	830	-0-	-100	-0-	821	2	9	9	Y	8	84	1			20
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	782	2	14	9	Y	13					33
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					33

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	878	2	215	9	N	195	171	1			208
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	883	2	79	9	N	72	164	1			116
12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	660	2	15	9	N	14					130
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	493	2	3	9	N	3					133
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	534	2	24	9	N	22	93	1			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					62

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	2	28	9	N	25					58
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	77	2	20	9	N	18					76
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	7	2	4	9	N	4					80
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	12					92
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	25					117
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	238	2	35	9	N	32	122	1			27

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2187	2	36	9	N	33					41
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	N	23	1	8			63
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2129	2	33	9	N	30	67	1			26
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2045	2	43	9	N	39	2	8			63
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1875	2	42	9	N	38	76	1	5	8	20
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	N	11	30	1			1

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	697	2	46	9	N	42	1	8			66
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	590	2	41	9	N	37	71	1	1	8	31
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	517	2	39	9	N	35	1	8			65
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	549	2	47	9	N	43	70	1	2	8	36
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	509	2	53	9	N	48	79	1	4	8	1
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	585	2	47	9	N	43	1	8			43

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	108	-0-	-522	-0-	105	2	3	9	N	3					3
*05	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					3
*06	510	N	193	-0-	-317	-0-	190	2	3	9	N	3					6
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3					9
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					9
*09	180	N	120	-0-	-60	-0-	114	2	6	9	N	5					14
*10	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-					14
*11	270	N	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	N	2					16
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					16
*01	186	N	36	-0-	-150	-0-	32	2	4	9	N	4					20
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	20	1			-0-

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					5
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					7
*06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					7
*07	558	N	439	-0-	-119	-0-	433	2	6	9	N	5					12
*08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					12
*09	480	N	367	-0-	-113	-0-	361	2	6	9	N	5					17
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					20
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					25
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					25
03	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-	25	1			-0-

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					6

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					6
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	587	2	22	9	N	20	20	8			6
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					8

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					68
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	571	2	9	9	N	8	48	1			28
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5					33
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	8			36
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12	9	N	11	2	8			45
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	727	2	29	9	N	26	56	1			15

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3					3

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

10 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

10 STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

10 STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11 STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12 STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					265
01 STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					311
02 STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					315
03 STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

10 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

10 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

10 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10733	3	10	9	Y	9	26	1			125
11	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11777	3	8	9	Y	7					132
12	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11959	3	28	9	Y	25					157
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13031	3	40	9	Y	36	67	1			126
02	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11790	3	6	9	Y	5					131
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					131

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10640	3	18	9	Y	16	46	1			137
11	11550	X	9686	-0-	-1864	-0-	9666	3	20	9	Y	18					155
12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11944	3	20	9	Y	18					173
01	11935	X	10741	-0-	-1194	-0-	10717	3	24	9	Y	22	41	1			154
02	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			Y	-0-					154
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					154

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15010	3	136	9	Y	124	171	1			226
11	16290	X	15930	-0-	-360	-0-	15794	3	136	9	Y	124					350
12	16833	X	16418	-0-	-415	-0-	16265	3	153	9	Y	139	181	1			308
01	16833	X	16265	-0-	-568	-0-	16101	3	164	9	Y	149	185	1			272
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15053	3	223	9	Y	203	192	1			283
03	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					283

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3093	3	47	9	Y	43	119	1			21
11	4530	X	2761	-0-	-1769	-0-	2721	3	40	9	Y	36					57
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2532	3	55	9	Y	50					107
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2745	3	46	9	Y	42	78	1			71
02	2828	X	2824	-0-	-4	-0-	2799	3	25	9	Y	23					94
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					94

HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	49	28	1			44
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	1	1	1			44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	20	1			42
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			44
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16346	3	151	9	Y	137	80	1			77
11	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18719	3	166	9	Y	151	104	1			124
12	DLQ G-10		14009	-0-	14009	14009	13816	3	193	9	Y	175	206	1			93
01	DLQ G-10		12190	-0-	12190	26199	12013	3	177	9	Y	161	176	1			78
02	DLQ G-10		14582	-0-	14582	40781	14427	3	155	9	Y	141	110	1			109
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40781					Y	NO RPT					109

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39928	X	35753	-0-	-4175	-0-	35577	3	176	9	Y	160	94	1			209
11	38640	X	28263	-0-	-10377	-0-	28101	3	162	9	Y	147	102	1			254
12	DLQ G-10		18615	-0-	18615	18615	18444	3	171	9	Y	155	181	1			228
01	DLQ G-10		19746	-0-	19746	38361	19555	3	191	9	Y	174	190	1			212
02	DLQ G-10		14468	-0-	14468	52829	14358	3	110	9	Y	100	78	1			234
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52829					Y	NO RPT					234

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	7			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

MCLAIN WELL #: RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	7			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	7			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					121
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					121
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					121
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					121
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					121
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					36
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					36
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					36
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					36
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					36
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	680	-0-	-467	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

10	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

10	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1591	-0-	-201	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					10
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					10
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					10
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2503	2	11	9	N	10					20
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					20
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

10	3100	N	14017	-0-	10917	10917	14017	2			Y	-0-					10
11	3000	N	12118	-0-	9118	20035	12118	2			Y	-0-					10
12	3100	N	9563	-0-	6463	26498	9563	2			Y	-0-					10
01	35116	X	8618	-0-	-26498	-0-	8618	2			Y	-0-					10
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					10
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					20
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					20
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					20
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					20
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					20
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2279	-0-	-571	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2130	-0-	-418	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 62V RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7751 - 8016

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

10	3100	N	3502	-0-	402	402	3502	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	1639	-0-	-402	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5610	-0-	2510	2510	5610	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5050	-0-	2050	4560	5050	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4544	-0-	1444	6004	4544	2			N	-0-					-0-
01	10097	X	4093	-0-	-6004	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1023	-0-	-867	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					1
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					1
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					1
03	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-					1

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 11/08/2025 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	22772	-0-	22772	25710	22772	2			N	-0-					-0-
11	0	W	31800	-0-	31800	57510	31800	2			N	-0-					-0-
12	0	W	31210	-0-	31210	88720	31210	2			N	-0-					-0-
*01	116823	X	28103	-0-	-88720	-0-	28103	2			N	-0-					-0-
*02	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
*03	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					21
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					21
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					21
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					21
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					21
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					21

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2231	2	52	9	Y	47					47
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	Y	5					52
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					52
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					52

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1030	-0-	-286	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					18
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					18
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					18
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					18
02	2044	N	1997	-0-	-47	-0-	1989	2	8	9	Y	7					25
03	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	2202	2	11	9	Y	10					35

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1143	2	11	9	Y	10					10
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					10
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					10

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	Y	20					20
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					20
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					20
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					20
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	2			Y	-0-					20
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					20

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1086	-0-	-90	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			Y	-0-					1
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					1
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					1
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					1
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					1
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	372	1	979	2	Y	-0-					10
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	360	1	1197	2	Y	-0-					10
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	372	1	1138	2	Y	-0-					10
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					10
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					10
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					10

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	317	2	11	9	Y	10					10
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					10

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5					15
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5					20
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					20
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	983	2			Y	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					20

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1059	-0-	-341	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3032	-0-	-48	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	2913	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					20
11	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	1258	2	2	9	Y	2					22
12	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1083	2	3	9	Y	3					25
01	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			Y	-0-					25
02	1176	N	366	-0-	-810	-0-	366	2			Y	-0-					25
03	1085	N	342	-0-	-743	-0-	342	2			Y	-0-					25

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2720	-0-	-52	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

10	3100	N	3660	-0-	560	1170	3660	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3536	-0-	536	1706	3536	2			N	-0-					-0-
12	4388	X	2682	-0-	-1706	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1157	-0-	-159	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

10	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2483	-0-	-261	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2224	-0-	-128	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5599	-0-	2499	2499	5599	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4451	-0-	1451	3950	4451	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3952	-0-	852	4802	3952	2			N	-0-					-0-
01	8644	X	3842	-0-	-4802	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1613	-0-	-263	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2603	-0-	-127	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2383	-0-	-53	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	888	-0-	-879	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	821	-0-	-679	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	889	-0-	-227	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	952	N	837	-0-	-115	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 45V RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1022	-0-	-322	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	784	N	399	-0-	-385	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

10	3100	N	3461	-0-	361	361	3461	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3635	-0-	635	996	3635	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3021	-0-	-79	917	3021	2			N	-0-					-0-
01	3512	X	2595	-0-	-917	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	825	-0-	-2213	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1358	-0-	-1552	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1510	-0-	-1466	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1580	-0-	-1396	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2031	-0-	-153	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 64V RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 42V RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 1V RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					38
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					38
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					38
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					38
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					38
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					38

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1059	-0-	-341	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 72V RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	560	N	408	-0-	-152	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 36V RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

10	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	973	-0-	-175	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 2T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1	9	Y	1					2
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					2
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 14V RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 73V RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					2
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					2
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					2
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					2
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			Y	-0-					2
03	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			Y	-0-					2

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	800	-0-	-796	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	711	-0-	-1056	-0-	711	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	908	-0-	-580	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5693	-0-	-972	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4529	-0-	-875	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1267	-0-	-77	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 12V RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 13V RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

10	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	Y	21	20	1			1
12	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2511	X	1955	-0-	-556	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	2083	-0-	-45	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 31V RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1707	-0-	-1	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	955	-0-	-502	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	824	-0-	-576	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	766	-0-	-753	-0-	766	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	Y	5					5
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	Y	3					8
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					8
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					8
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					8

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

10	2356	X	351	-0-	-2005	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1264	-0-	-1092	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1679	-0-	-449	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

10	3100	N	9797	-0-	6697	6697	9797	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	9669	-0-	6669	13366	9669	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6367	-0-	3267	16633	6367	2			Y	-0-					-0-
01	22980	X	6347	-0-	-16633	-0-	6347	2			Y	-0-					-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1432	2	9	9	Y	8					8
01	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1439	2	6	9	Y	5					13
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	1333	2	1	9	Y	1					14
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1					15

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2798	-0-	-1108	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2040	-0-	-1463	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1715	-0-	-858	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	834	-0-	-1584	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	1746	-0-	-634	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					6
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					6
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					6
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					6
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	378	-0-	-459	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 30V RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
01	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			Y	-0-					-0-
02	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 65V RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	584	-0-	-625	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1110	X	624	-0-	-486	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	323	N	315	-0-	-8	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 1V RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3254	-0-	154	636	3254	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1089	-0-	-895	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 38V RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 37V RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 64V RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 63V RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7672 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 19V RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 2V RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 3V RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 5V RRCID -> 155829 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 20V RRCID -> 155832 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 40V RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 15V RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

10	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 24V RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	179	-0-	-2397	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1412	-0-	-1440	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 156396 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 29V RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					7
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					7
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					7
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					7
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					7
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					7

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1189	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 4V RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 44V RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 58V RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 59V RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 39V RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7754 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	635	-0-	-543	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2175	-0-	-149	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 3V RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					12
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5					17
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					17
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					17

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 6V RRCID -> 158655 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 60V RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1806	-0-	-98	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 40V RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					12
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					12
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					12
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					12
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					12
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					12

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 2V RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 31V RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 3V RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 1V RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					6
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					6
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					6
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					6
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			Y	-0-					6
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					10
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					10
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					10
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2534	2			Y	-0-					10
02	2380	N	2379	-0-	-1	-0-	2379	2			Y	-0-					10
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					10

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1580	-0-	-610	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1422	-0-	-655	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1155	-0-	-329	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1775	-0-	-550	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2037	-0-	-651	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1361	-0-	-716	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	718	-0-	-646	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	658	-0-	-490	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2210	-0-	-30	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 45V RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3230	-0-	-186	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 68V RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 34V RRCID -> 163770 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4					4

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3323	-0-	223	277	3323	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3420	-0-	420	697	3420	2			Y	-0-					-0-
12	4238	X	3541	-0-	-697	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	244	-0-	-2484	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	947	-0-	-1093	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
11	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
12	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
02	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1928	-0-	-552	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1854	-0-	-50	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1717	-0-	-732	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

10	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 43V RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

10	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2445	-0-	-243	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	775	-0-	-310	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	44	-0-	-3149	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 24V RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

10	3100	N	11866	-0-	8766	8766	11866	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	10854	-0-	7854	16620	10854	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	8860	-0-	5760	22380	8860	2			Y	-0-					-0-
01	30318	X	7938	-0-	-22380	-0-	7938	2			Y	-0-					-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2583	-0-	-77	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

10	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 65V RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7716 - 7976

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 4V RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 66V RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 7V RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 5V RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 WELL #: 1V RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 21V RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7851 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1660	-0-	-132	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 74V RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 25V RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 7V RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 32V RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2796	-0-	-32	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 78V RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	676	-0-	-892	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2206	-0-	-146	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1238	-0-	-134	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3312	-0-	-408	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3321	-0-	-67	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 26V RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 16V RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	Y	4					4

DCCO 3 WELL #: 79V RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 30V RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 16V RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 8V RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	335	-0-	-1121	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 9V RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					5
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					5
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					5
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					5
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					5

WCCO 4 WELL #: 48V RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 69V RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	664	-0-	-452	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	813	-0-	-335	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 40V RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			Y	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 27V RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 76V RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 46V RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 47V RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 49V RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					2
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					2
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					2
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			Y	-0-					2
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1132	-0-	-464	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 75V RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			Y	-0-	12	1			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					6
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					6
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					6
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					6
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					6
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					6

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1522	2	8	9	Y	7					7
01	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	1151	2	1	9	Y	1					8
02	1456	N	1102	-0-	-354	-0-	1102	2			Y	-0-					8
03	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					8

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5289	-0-	2289	2557	5289	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5004	-0-	1904	4461	5004	2			N	-0-					-0-
01	8687	X	4226	-0-	-4461	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 61V RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	158	-0-	-493	-0-	158	2			Y	-0-					25
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					25
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					25
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	646	2			Y	-0-					25
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1772	-0-	-160	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 35V RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					2
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					2
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					2
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					2
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

10	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3380	-0-	-130	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2917	-0-	-710	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3161	-0-	-115	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	455	-0-	-655	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

10	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2312	-0-	-348	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 11V RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2437	-0-	-139	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 22V RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 17V RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			Y	-0-					-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			Y	-0-					-0-
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	10838	-0-	7738	7738	10838	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8504	-0-	5504	13242	8504	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6212	-0-	3112	16354	6212	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	5718	-0-	-16354	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 11V RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

10	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			Y	-0-					8
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	Y	4					12
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					12
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					12
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					12
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					12

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

10	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			Y	-0-					8
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					8
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					8
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					8
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					8

WCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

10	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					32
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					32
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					32
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					32
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					32

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3217	-0-	-115	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4472	-0-	-428	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	350	-0-	-456	-0-	350	2			Y	-0-					1
11	720	N	337	-0-	-383	-0-	337	2			Y	-0-					1
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					1
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					1

DCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					44
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1					45
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					45
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					45
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2152	2	81	9	Y	74	119	1			-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	189	-0-	-681	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			Y	-0-					20
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			Y	-0-					20
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			Y	-0-					20
01	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3557	2	63	9	Y	57	77	1			-0-
02	3444	X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 12V RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 33V RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 67V RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	593	-0-	-307	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	484	-0-	-601	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	279	-0-	-281	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 12D RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					6
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					6
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					6
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					6
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					6
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					6
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					6
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					-0-
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			Y	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2754	-0-	-873	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 5D RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2269	-0-	-27	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 18V RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
11	2985	N	2878	-0-	-107	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3244	2	31	9	Y	28	27	1			1
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2841	-0-	-211	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1814	-0-	-6	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
11	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
12	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
01	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
02	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	845	-0-	-265	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 59V RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	4868	-0-	2171	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	533	2	15	9	Y	14					14
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					14
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					14
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1118	2	46	9	Y	42					56

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	562	-0-	-399	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6721	-0-	3621	17111	6721	2			N	-0-					-0-
11	22705	X	5594	-0-	-17111	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			Y	-0-					-0-
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

10	3100	N	4918	-0-	1818	2522	4918	2			N	-0-					-0-
11	3174	X	652	-0-	-2522	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	674	-0-	-473	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	674	-0-	-473	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	628	-0-	-408	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	527	-0-	-620	-0-	527	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	924	N	789	-0-	-135	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

10	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2947	-0-	-245	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					-0-
11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			Y	-0-					-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			Y	-0-					-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 36V RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					2
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					2
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					2

WCCO 4 WELL #: 51V RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	635	-0-	-513	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	580	-0-	-784	-0-	580	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2727	-0-	-280	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2195	-0-	-353	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2074	-0-	-278	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2291	-0-	-282	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 9V RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 18V RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

10	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			Y	-0-					-0-
11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2			Y	-0-					-0-
12	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			Y	-0-					-0-
01	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20586	2			Y	-0-					-0-
02	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			Y	-0-					-0-
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2086	-0-	-642	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2041	-0-	-689	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 5V RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 70V RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 71V RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4864	-0-	1764	10486	4864	2			N	-0-					-0-
11	14308	X	3822	-0-	-10486	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1614	-0-	-738	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 50V RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	930	-0-	-414	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 2V RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2280	-0-	-262	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2131	-0-	-81	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3042	-0-	-178	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					12
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			Y	-0-					12
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			Y	-0-					12
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					12
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					12
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					12

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 51D RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					2
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					2
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					2
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					2
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2134	-0-	-106	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2337	-0-	-99	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1637	-0-	-998	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					33
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	21	1			12
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	1			12
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					12
02	616	N	330	-0-	-286	-0-	330	2			Y	-0-					12
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					12

DCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1722	-0-	-42	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	571	-0-	-421	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	175	-0-	-329	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					3
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					3
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					3
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					3
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			Y	-0-					3
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7	9	Y	6					6
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	676	2	1	9	Y	1					7
01	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			Y	-0-					7
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	2			Y	-0-					7
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					7

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					2
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	2	26	9	Y	24					24

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1725	-0-	-95	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 53V RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	210	-0-	-751	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	146	-0-	-815	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 60D RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			Y	-0-					-0-
11	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			Y	-0-					-0-
12	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2			Y	-0-					-0-
01	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			Y	-0-					-0-
02	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13983	2			Y	-0-					-0-
03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 19V RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 28V RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2710	-0-	-174	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 17V RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					9
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					9
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					9
02	532	N	279	-0-	-253	-0-	279	2			Y	-0-					9
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					9

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					7
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					7
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					7
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					7
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					20
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1377	2	2	9	Y	2	15	1			7
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-	1	1			6
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1145	2			Y	-0-					6
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					6
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					6

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
01	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 23V RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 24V RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	812	N	657	-0-	-155	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 2D RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2515	-0-	-33	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2348	-0-	-200	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 60V RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 61V RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					28
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	26	1			2
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9					11

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

10	5828	X	4752	-0-	-1076	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4543	-0-	-1097	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4550	-0-	-1278	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1					1
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	687	2	7	9	Y	6					7
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					7
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					7
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2383	-0-	-345	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1758	-0-	-482	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1250	-0-	-1137	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

10	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	902	-0-	-493	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	571	-0-	-1444	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	961	N	99	-0-	-862	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9097	-0-	5997	5997	9097	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10438	-0-	7638	13635	10438	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1213	-0-	-1887	11748	1213	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1742	-0-	-162	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	Y	4					4
11	1050	N	200	-0-	-850	-0-	200	2			Y	-0-					4
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					4
01	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			Y	-0-					4
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					4
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1950	-0-	-1026	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					23
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	21	1			2
12	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					2
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			Y	-0-					2
03	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			Y	-0-					2

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					2
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					2
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					2
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					2
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	2			Y	-0-					2
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 63V RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

10	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 30V RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					24
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1	12	1			13
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					13
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					13
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					13

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

10	1054	X	479	-0-	-575	-0-	479	2			Y	-0-					28
11	930	X	155	-0-	-775	-0-	155	2			Y	-0-					28
12	775	X	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					28
01	713	X	416	-0-	-297	-0-	416	2			Y	-0-					28
02	532	X	249	-0-	-283	-0-	249	2			Y	-0-					28
03	465	X	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	970	-0-	-549	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	961	N	479	-0-	-482	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1172	2	50	9	Y	45					45
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20	52	1			13
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	Y	19					32
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					34

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1437	2	4	9	Y	4					14
11	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					14
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	Y	1					15
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	2			Y	-0-					15
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					16

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1796	-0-	-24	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 67V RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					2
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					2
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					2
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	2	22	9	Y	20					20

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	479	-0-	-2063	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	59	-0-	-1863	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	10376	-0-	7576	7576	10376	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2832	-0-	-268	7308	2832	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	2			Y	-0-					24
11	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3540	2	2	9	Y	2					26
12	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			Y	-0-					26
01	3844	X	3517	-0-	-327	-0-	3516	2	1	9	Y	1					27
02	3472	X	2410	-0-	-1062	-0-	2355	2	55	9	Y	50	77	1			-0-
03	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1669	-0-	-151	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3142	2	9	9	Y	8					8
02	2968	X	2746	-0-	-222	-0-	2746	2			Y	-0-					8
03	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3320	2	1	9	Y	1					9

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			Y	-0-					12
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					12
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					12
01	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	2319	2	2	9	Y	2					14
02	2380	N	2353	-0-	-27	-0-	2353	2			Y	-0-					14
03	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			Y	-0-					14

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	309	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					9
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	329	2	8	9	Y	7					16
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	362	2	3	9	Y	3	18	1			1

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4941	2	1	9	Y	1					43
11	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			Y	-0-					43
12	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	4671	2	26	9	Y	24	55	1			12
01	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	4422	2	3	9	Y	3					15
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			Y	-0-					15
03	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4715	2	28	9	Y	25					40

DCCO 3 WELL #: 33V RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 29V RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 31V RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5458	-0-	-1021	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5576	-0-	-276	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5948	-0-	-531	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	258	-0-	-274	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	631	-0-	-981	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1063	-0-	-309	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1616	-0-	-344	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5					30
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2					32
12	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			Y	-0-					32
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					32
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	428	2	12	9	Y	11	43	1			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 6V RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 34V RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1343	-0-	-85	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					8
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					8
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					8
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					8
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 7V RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	11151	-0-	8051	26866	11151	2			N	-0-					-0-
11	36966	X	10100	-0-	-26866	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 46V RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

10	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

10	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	980	N	894	-0-	-86	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 32V RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 23V RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	850	-0-	-326	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1871	-0-	-89	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2879	-0-	-145	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 24V RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	343	2	8	9	Y	7					12
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					12
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					12
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					12
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			Y	-0-					12
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	Y	1					4
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					4
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					4
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					4
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					4
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					4

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

10	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1812	-0-	-348	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 9V RRCID -> 187542 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 10V RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 51V RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 49V RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 48V RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 55V RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 8V RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					37
11	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			Y	-0-					37
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-	37	1			-0-
01	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2314	-0-	-38	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					1
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			Y	-0-					1
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	2			Y	-0-					1
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			Y	-0-					1
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					1
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					13
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					13
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					13
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					13
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1476	2	44	9	Y	40					53

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 80V RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 81V RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 82V RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2379	-0-	-113	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					59
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					15
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					15
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					15
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					15
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					15

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					16
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					16
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					20
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					20
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					20
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					20

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	8	-0-	-1232	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	700	N	391	-0-	-309	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1342	1184	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11092	-0-	11092	12434	11092	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9239	-0-	9239	21673	9239	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8171	-0-	8171	29844	8171	2			N	-0-					-0-
03	35070	X	5226	-0-	-29844	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 54V RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
03	231	X	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1882	-0-	-1058	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1784	-0-	-1192	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1703	-0-	-901	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	2			Y	-0-					11
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					11
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-					11
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					11
02	1120	N	914	-0-	-206	-0-	914	2			Y	-0-					11
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2	9	Y	2					13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1163	-0-	-265	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 48V RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1964	-0-	-80	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1194	-0-	-178	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1653	-0-	-167	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	189	-0-	-455	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	90	-0-	-654	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1704	-0-	-60	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1761	-0-	-564	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2586	-0-	-158	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

10	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

10	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	684	N	560	-0-	-124	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

10	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2416	-0-	-160	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

10	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3486	-0-	-54	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					59
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	41	1			27
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			Y	-0-	2	1			25
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					25
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					25
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	Y	3					28

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8342	-0-	5242	15121	8342	2			N	-0-					-0-
11	22464	X	7343	-0-	-15121	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	807	-0-	-89	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2989	-0-	-111	173	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2822	N	2649	-0-	-173	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2076	-0-	-332	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2212	-0-	-454	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 32V RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1435	-0-	-797	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 50V RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 78V RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2372	-0-	-232	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 77V RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 53V RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					2
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					2
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					2
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					2
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			Y	-0-					2
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1457	2	13	9	Y	12					51
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	46	1			7
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	1	1			15
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	Y	7					22
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					22
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	Y	18					40

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	2			Y	-0-					3
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					3
12	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	3937	2			Y	-0-					3
01	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3805	2			Y	-0-					3
02	3584	X	3415	-0-	-169	-0-	3415	2			Y	-0-					3
03	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2554	-0-	-391	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2449	-0-	-127	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

10	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2119	-0-	-9	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1392	-0-	-1026	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 52V RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	531	-0-	-1329	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	N	1129	-0-	-523	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					20
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					20
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					20
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					20
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					20
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

10	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	Y	2					2
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	Y	5					7
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					8
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					8
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 13V RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					2

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

10	1054	X	102	-0-	-952	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	21	-0-	-3489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			Y	-0-					-0-
02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			Y	-0-					-0-
03	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	527	N	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

10	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 52V RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
11	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
12	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
01	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
03	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 42V RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	306	-0-	-142	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	976	-0-	-2558	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	21	-0-	-3171	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 47V RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 49V RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 50V RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 53V RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 54V RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	646	-0-	-501	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					2
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	Y	2					4

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10817	-0-	-4183	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10400	-0-	-5100	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	8491	-0-	-7009	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	8899	-0-	-3645	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9110	-0-	-3321	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2055	-0-	-185	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
01	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			Y	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	75	-0-	-483	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2875	-0-	-625	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2945	-0-	-930	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3593	2	1	9	Y	1					10
11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	3398	2			Y	-0-					10
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			Y	-0-					10
01	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			Y	-0-					10
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	3173	2			Y	-0-					10
03	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	3403	2			Y	-0-					10

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	750	-0-	-335	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12					12

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					23
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					23
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					23
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					23
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					2
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					2
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					2

WCCO 1 WELL #: 41V RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 43V RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					10
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					10
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					10
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					10
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	2			Y	-0-					10
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	2	14	9	Y	13					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					12
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	Y	8					20
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					20
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	336	N	57	-0-	-279	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	35692	2			N	-0-					-0-
11	32899	X	32899	-0-	-0-	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
12	33159	X	33159	-0-	-0-	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
01	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
02	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
03	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8784	-0-	5684	24095	8784	2			N	-0-					-0-
11	31573	X	7478	-0-	-24095	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2692	-0-	-136	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

10	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3278	-0-	-278	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					34
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	32	1			2
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1					3
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	2	15	9	Y	14					17
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					17
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2665	2	2	9	Y	2					19

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1755	-0-	1755	1755	1755	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1149	-0-	1149	2904	1149	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		371	-0-	371	3275	371	2			Y	-0-					-0-
03	3878	X	603	-0-	-3275	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	Y	9					27
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	24	1			4
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			Y	-0-	1	1			3
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7					10
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			Y	-0-					10
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			Y	-0-					12
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					12
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					12
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					12
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					12
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			Y	-0-					17
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					17
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			Y	-0-					17
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-					17
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	2			Y	-0-					17
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

10	1984	X	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1353	-0-	-387	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 11V RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	649	-0-	-919	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	2	29	9	Y	26	34	1			-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2568	-0-	-346	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2654	2	17	9	Y	15					15
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2728	2	6	9	Y	5					20
03	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2867	2	9	9	Y	8					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 01/16/2026 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					18
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-	13	1			5
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					5
01	SHUT	IN	656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					5
02	SHUT	IN	656	-0-	656	1312	656	2			Y	-0-					5
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1312					Y	-0-					5

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	823	2	23	9	Y	21	20	1			1
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 13V RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 79V RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 6V RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	1			N	-0-					-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	1			N	-0-					-0-
02	560	N	100	-0-	-460	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 12V RRCID -> 192001 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1215	-0-	-213	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	898	-0-	-332	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2281	-0-	-15	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					2

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2237	-0-	-227	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	73	-0-	-319	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2758	-0-	-70	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	159	-0-	-585	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1849	-0-	-83	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

10	961	X	935	-0-	-26	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

10	713	N	444	-0-	-269	-0-	444	2			Y	-0-					22
11	720	N	359	-0-	-361	-0-	358	2	1	9	Y	1					23
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					23
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					23
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					23

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2414	2	42	9	Y	38					38
01	2728	N	2329	-0-	-399	-0-	2317	2	12	9	Y	11	46	1			3
02	2324	N	2147	-0-	-177	-0-	2141	2	6	9	Y	5					8
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2436	2	35	9	Y	32					40

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			Y	-0-					2
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			Y	-0-					2
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					2
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			Y	-0-					2
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					2
03	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 13V RRCID -> 192798 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	961	-0-	-434	-0-	961	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			Y	-0-					1
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					1
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4					5
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1095	2	8	9	Y	7					12
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1246	2	25	9	Y	23	34	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					25
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					25
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					25
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1473	2	39	9	Y	35	35	1			25
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	2			Y	-0-					25
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	Y	1					1
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1214	2	6	9	Y	5					6

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					28
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					28
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					28
01	620	N	209	-0-	-411	-0-	208	2	1	9	Y	1					29
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			Y	-0-					29
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					29

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					12
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					12
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					12
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					12
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					12
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					12

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			Y	-0-					2
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					2
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					2
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					2
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					2
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3671	-0-	-319	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3678	-0-	-631	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3345	-0-	-547	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
01	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		937	-0-	937	985	937	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1054	-0-	1054	2039	1054	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

10	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4751	-0-	-379	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 25V RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					11
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					11
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					11
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					11
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					11
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 26V RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1199	-0-	-425	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	335	-0-	-1525	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1253	-0-	-1072	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2333	2	35	9	Y	32					32
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3220	2	163	9	Y	148	178	1			2
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3067	2	43	9	Y	39					41

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	323	-0-	-169	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2262	-0-	-6	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	1919	-0-	-778	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	267	-0-	-243	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	311	-0-	-929	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	253	2	12	9	Y	11					50
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	31	1			20
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-	1	1			19
01	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			Y	-0-					19
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	138	2			Y	-0-					19
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3976	-0-	-196	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2891	-0-	-105	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	609	2	29	9	Y	26	26	1			23
11	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			Y	-0-					23
12	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			Y	-0-					23
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					23
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			Y	-0-					23
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2132	2	14	9	Y	13					13

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	1955	2	2	9	Y	2					29
11	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	1858	2	4	9	Y	4					33
12	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1882	2	9	9	Y	8					41
01	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1466	2	3	9	Y	3					44
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12					56
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2					58

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	2246	2	7	9	Y	6	33	1			-0-
11	3060	X	2623	-0-	-437	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3444	2	24	9	Y	22					22
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2967	2	4	9	Y	4					26
03	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	2999	2	15	9	Y	14					40

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1001	-0-	-890	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2471	-0-	-161	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	488	-0-	488	1066	488	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

10	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
01	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
02	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 42V RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7					7
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					7
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	Y	11					18
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1					19

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2886	-0-	-1051	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2076	-0-	-136	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1918	-0-	-438	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	757	-0-	-638	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	560	N	302	-0-	-258	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1797	-0-	-275	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1146	2	14	9	Y	13					13
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1180	2	8	9	Y	7					20
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1058	2	1	9	Y	1					21
02	1092	N	963	-0-	-129	-0-	951	2	12	9	Y	11					32
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1024	2	2	9	Y	2					34

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2463	-0-	-57	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2856	-0-	-56	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1810	-0-	-94	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	844	-0-	-220	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2926	-0-	-825	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

10		14B2 EXT	1639	-0-	1639	1990	1639	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	8699	-0-	8699	10689	8699	2			N	-0-					-0-
12	11336	X	647	-0-	-10689	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3130	-0-	-110	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2324	-0-	-1086	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2580	-0-	-500	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2444	-0-	-377	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2058	-0-	-238	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	60	-0-	-1614	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	714	-0-	-464	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2353	-0-	-83	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3040	-0-	-348	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

10	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4487	-0-	-13	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4086	-0-	-142	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1034	-0-	-58	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1076	-0-	-722	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1413	-0-	-295	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1511	-0-	-57	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1772	-0-	-104	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3089	2	2	9	Y	2					29
11	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	2			Y	-0-					29
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					29
01	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			Y	-0-					29
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3035	2	35	9	Y	32					61
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3398	2	21	9	Y	19					80

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2561	-0-	-155	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1169	2	21	9	Y	19	36	1			-0-
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	873	-0-	-243	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1164	2	11	9	Y	10					10

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	840	N	310	-0-	-530	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 28V RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 29V RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	809	-0-	-331	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2881	-0-	-33	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	179	-0-	-353	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 64V RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	946	-0-	-263	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
11	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13205	-0-	10105	10105	13205	2			Y	-0-					-0-
01	21643	X	11538	-0-	-10105	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					-0-
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 43V RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 68V RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 34H RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 18D RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1					1
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					1
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					1
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 56V RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 69V RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	1607	-0-	-2764	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 52V RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 70V RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 73V RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 3V RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 41V RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 44V RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					33
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					33
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					33
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					33
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33

DCCO 2 WELL #: 72V RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 4V RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	285	-0-	-195	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 66V RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 67V RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 19D RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 68V RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 69V RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	N	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3338	-0-	238	2746	3338	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2725	-0-	-275	2471	2725	2			Y	-0-					-0-
12	4880	X	2409	-0-	-2471	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1998	-0-	-327	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025 - WELL PLUGGED 10/09/25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	558	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	540	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	557	1	1889	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2115	-0-	-923	-0-	414	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1944	-0-	-800	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	558	1	2579	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 45V RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1143	-0-	-149	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	192	-0-	-284	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4130	-0-	-1264	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3560	-0-	-1144	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3774	-0-	-1434	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1382	-0-	-358	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2126	-0-	-2	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2938	N	2442	-0-	-496	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2065	-0-	-427	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1088	-0-	-284	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 35D RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1359	-0-	-97	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	673	-0-	-2303	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 80V RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 21V RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 44V RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					2
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-					2
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					2
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	Y	1					3
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					3
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					3

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3503	-0-	-7	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2746	-0-	-14	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

10	589	N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	324	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	359	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	369	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	350	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	328	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	365	1	2759	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2629	-0-	-199	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1607	-0-	-315	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	504	N	335	-0-	-169	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 62V RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3020	2	4	9	Y	4					7
12	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3059	2	18	9	Y	16					23
01	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3047	2	10	9	Y	9					32
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	2761	2	21	9	Y	19					51
03	3596	X	267	-0-	-3329	-0-	250	2	17	9	Y	15	64	1			2

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 15V RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1365	-0-	-343	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 55V RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 81V RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	560	N	285	-0-	-275	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 20H RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 49V RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 47V RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 36V RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 22V RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

10	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3536	-0-	-370	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3416	-0-	-112	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

10	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 27V RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 30V RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					12
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					12
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					12
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					13
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					13
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					13

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4976	-0-	-480	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4406	-0-	-522	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 23V RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 26V RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

10	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 48V RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

10	2108	X	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

10	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1715	-0-	-641	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	283	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	293	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	256	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	152	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1539	2	Y	39	38	1			1
							43	9									

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	656	-0-	-708	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1976	-0-	-938	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2113	-0-	-295	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1670	-0-	-486	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1413	-0-	-974	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	4572	2	22	9	Y	20	33	1			-0-
11	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4657	2	37	9	Y	34					34
01	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4453	2	30	9	Y	27	56	1			5
02	4144	X	4134	-0-	-10	-0-	4114	2	20	9	Y	18					23
03	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4614	2	35	9	Y	32	53	1			2

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1998	-0-	-1226	-0-	267	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	258	1	2265	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1114	-0-	-1211	-0-	267	1	847	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	267	-0-	-2058	-0-	267	1			N	-0-			-0-
02	2352	X	1299	-0-	-1053	-0-	241	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1876	-0-	-728	-0-	267	1	1609	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2093	-0-	-1689	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
12	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
01	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	1908	-0-	-752	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2045	-0-	-900	-0-	2045	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-			-0-
01	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2221	-0-	-1375	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	3363	-0-	-725	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3491	-0-	-1035	-0-	3491	2			N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2280	-0-	-44	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					5
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					5
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	Y	9					14
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	626	2	8	9	Y	7	20	1			1
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	Y	5					6
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	824	2	6	9	Y	5					11

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	148	-0-	-2312	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4080	-0-	980	980	4080	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4825	-0-	1725	2705	4825	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3185	-0-	385	3090	3185	2			N	-0-					-0-
03	6653	X	3563	-0-	-3090	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1228	-0-	-368	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 7D RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 6H RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3042	-0-	-58	75	341	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3380	-0-	380	455	330	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	4424	X	3969	-0-	-455	-0-	341	1	3628	2	Y	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	341	1	2862	2	Y	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	308	1	3255	2	Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	340	1	1342	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3117	-0-	-327	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 63V RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	110	-0-	-448	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 27V RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

10	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
12	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

10	620	X	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	558	X	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	806	X	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

10	7285	X	6899	-0-	-386	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6521	-0-	-529	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5914	-0-	-442	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	267	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5517	-0-	-573	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5055	-0-	-1238	-0-	267	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	249	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5084	-0-	-572	-0-	241	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5477	-0-	-444	-0-	246	1	5231	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1272	-0-	-619	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2076	-0-	-32	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1882	-0-	-22	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	905	-0-	-831	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

10	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2901	-0-	-881	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 72V RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

10	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 73V RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 74D RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 75V RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 76V RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 78V RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					1
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					1
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					1

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
03	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	2		Y	-0-			-0-

DCCO 4 WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

10	7626	X	7146	-0-	-480	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
11	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	7126	2		N	-0-			-0-
12	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
01	7626	X	7406	-0-	-220	-0-	7406	2		N	-0-			-0-
02	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
03	7471	X	7262	-0-	-209	-0-	7262	2		N	-0-			-0-

DCCO 2 WELL #: 37V RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3225	2		Y	-0-			-0-
01	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
03	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	75	-0-	-1941	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	718	-0-	-514	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	258	1	4057	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	267	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3891	-0-	-790	-0-	267	1	3624	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3942	-0-	-286	-0-	241	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	267	1	3933	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 77V RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 63D RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6966	-0-	3966	3966	6966	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10479	-0-	7379	11345	10479	2			N	-0-					-0-
01	17301	X	5956	-0-	-11345	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 199437 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8731	-0-	5731	5731	8731	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14920	-0-	11820	17551	14920	2			N	-0-					-0-
01	29319	X	11768	-0-	-17551	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 31V RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	199	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	310	-0-	-868	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	802	-0-	-234	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	465	-0-	-403	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	479	-0-	-947	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7249	-0-	-470	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7285	-0-	-403	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6681	-0-	-179	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7418	-0-	-146	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2486	-0-	-90	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9631	-0-	-196	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9453	-0-	-57	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9619	-0-	-53	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8553	-0-	-1119	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8710	-0-	-110	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9336	-0-	-429	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	11055	-0-	-260	-0-	11055	2			Y	-0-					-0-
11	11100	X	9720	-0-	-1380	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11087	-0-	-383	-0-	11087	2			Y	-0-					-0-
01	11470	X	9937	-0-	-1533	-0-	9937	2			Y	-0-					-0-
02	9996	X	9884	-0-	-112	-0-	9884	2			Y	-0-					-0-
03	11098	X	11018	-0-	-80	-0-	11018	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1695	-0-	-153	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

10	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

10	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	98	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	907	-0-	-437	-0-	89	1	818	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	58	-0-	-1430	-0-	58	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

10	12028	X	11553	-0-	-475	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10855	-0-	-1235	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9766	-0-	-2324	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE 4H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7020 - 9153

10	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			Y	-0-					-0-
11	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19754	2	105	9	Y	95	92	1			3
12	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	18277	2	94	9	Y	85	88	1			-0-
01	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16352	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	1			-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1329	-0-	-715	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
11	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			Y	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			Y	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			Y	-0-					-0-
03	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2782	-0-	-634	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10					10
12	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			Y	-0-					10
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					10
02	1400	N	1064	-0-	-336	-0-	1064	2			Y	-0-					10
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2					12

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10540	-0-	-372	-0-	10540	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10056	-0-	-354	-0-	10056	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10393	-0-	-271	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	9942	-0-	-722	-0-	9942	2			Y	-0-					-0-
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10300	-0-	-240	-0-	10300	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	Y	10					10
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6					16
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					16
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			Y	-0-					16
02	980	N	727	-0-	-253	-0-	727	2			Y	-0-					16
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11					27

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					10
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					10
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					10
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			Y	-0-					10
02	1288	N	933	-0-	-355	-0-	933	2			Y	-0-					10
03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1314	2	7	9	Y	6	16	1			-0-

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					22
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					22
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					22
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					22
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	Y	1	17	1			6

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3652	2	34	9	Y	31	51	1			30
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3533	2	21	9	Y	19	39	1			10
12	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3535	2	50	9	Y	45	55	1			-0-
01	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	3156	2	32	9	Y	29					29
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3547	2	26	9	Y	24	40	1			13
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3688	2	39	9	Y	35	46	1			2

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3277	2	20	9	Y	18	31	1			-0-
11	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	3248	2	23	9	Y	21					21
01	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3008	2	15	9	Y	14	35	1			-0-
02	2968	X	2788	-0-	-180	-0-	2779	2	9	9	Y	8					8
03	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3203	2	35	9	Y	32	39	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	314	-0-	-7932	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	32	-0-	-7948	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	1772	-0-	-4490	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8334	-0-	-366	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8484	-0-	-444	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7250	-0-	-534	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8025	-0-	-593	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3550	-0-	-34	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1298	-0-	-1252	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2111	2	9	9	Y	8					8
02	1904	N	1850	-0-	-54	-0-	1850	2			Y	-0-					8
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			Y	-0-					8

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	934	2	9	9	Y	8					17
11	990	N	706	-0-	-284	-0-	706	2			Y	-0-					17
12	1085	N	592	-0-	-493	-0-	592	2			Y	-0-					17
01	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2			Y	-0-					17
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					17
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					18

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9190	-0-	-606	-0-	9190	2			Y	-0-					25
11	9480	X	8839	-0-	-641	-0-	8839	2			Y	-0-					25
12	9796	X	9138	-0-	-658	-0-	9093	2	45	9	Y	41	41	1			25
01	9796	X	8869	-0-	-927	-0-	8869	2			Y	-0-					25
02	8372	X	8331	-0-	-41	-0-	8331	2			Y	-0-					25
03	9176	X	9131	-0-	-45	-0-	9131	2			Y	-0-					25

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1538	2	1	9	Y	1					11
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					11
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1793	2	17	9	Y	15					26
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	Y	2					28
02	1540	N	996	-0-	-544	-0-	994	2	2	9	Y	2					30
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	Y	1					31

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	861	-0-	-6207	-0-	861	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					23
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					23
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					23
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	2	2	9	Y	2					25
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					25
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3665	2	8	9	Y	7					32

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					17
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	Y	1					18
12	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	2752	2	1	9	Y	1					19
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					19
02	2548	N	1677	-0-	-871	-0-	1677	2			Y	-0-					19
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2855	2	14	9	Y	13					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					33
11	690	X	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					33
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					33
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					33
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					33
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					33

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 14V RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 16V RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 66D RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 68D RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2927	-0-	-97	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2605	-0-	-805	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	930	N	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	961	X	175	-0-	-786	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	961	X	182	-0-	-779	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	868	X	164	-0-	-704	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025 - WELL PLUGGED 10/02/25

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	814	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	789	1	888	2	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	814	1	1202	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	810	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	763	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	904	1	1365	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	247	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	265	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	271	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1627	-0-	-1721	-0-	271	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	231	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2252	-0-	-1096	-0-	253	1	1999	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1100	-0-	-440	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 5V RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 83V RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 50V RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 51V RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 8V RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					1
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1

DCCO 2 WELL #: 38H RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 24D RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 71V RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 WELL #: 74D RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 39D RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 19D RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3775	-0-	675	711	3775	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2523	-0-	-477	234	2523	2			N	-0-					-0-
12	2683	X	2449	-0-	-234	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 61D RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
12	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
01	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 21V RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3268	-0-	168	664	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	266	2602	2			Y	-0-					-0-
12	2878	X	2612	-0-	-266	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 20V RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 32V RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	921	-0-	-115	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 5D RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	422	1	1364	2	Y	30					46
							33	9									
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	408	1	1283	2	Y	7	49	1			4
							8	9									
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	422	1	1233	2	Y	-0-	2	1			2
01	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	326	1	872	2	Y	15					17
							17	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	381	1	1335	2	Y	19					36
							21	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	422	1	1290	2	Y	10	43	1			3
							11	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-					-0-
11	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23454	2			N	-0-					-0-
12	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
01	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
02	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
03	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2160	2	4	9	Y	4					24
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2314	2	7	9	Y	6					30
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2316	2	22	9	Y	20	50	1			-0-
01	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	279	-0-	-1849	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	404	-0-	-1921	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					13
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			Y	-0-					13
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					13
01	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	2			Y	-0-					13
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					13
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33					46

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4036	-0-	-521	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1481	-0-	-3076	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2873	-0-	-1243	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			Y	-0-					-0-
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			Y	-0-					-0-
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-					-0-
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			Y	-0-					-0-
03	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4604	-0-	-821	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4619	-0-	-682	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1361	-0-	-1088	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 37D RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	1776	-0-	-549	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1515	-0-	-557	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1347	-0-	-854	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	8059	-0-	-461	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	7765	-0-	-1039	-0-	7765	2			Y	-0-					-0-
02	7896	X	7365	-0-	-531	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	8181	-0-	-561	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1057	-0-	-958	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					13
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					13
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					13
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					13

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	237	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	230	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	266	1	5033	2	N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	317	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	246	1	4709	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					30
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					30
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					30
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					30
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					30
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					30

DCCO 4 WELL #: 56D RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					9
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					9
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					9
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					9
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					9
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	372	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1488	-0-	-1062	-0-	360	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	372	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	372	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	336	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2256	-0-	-206	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4978	-0-	-146	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2581	-0-	-135	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
12	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
01	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
02	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	339	-0-	339	423	339	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	121	-0-	121	544	118	2	3	9	Y	3					3
03	923	X	379	-0-	-544	-0-	375	2	4	9	Y	4					7

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					8
12	14B2	EXT	47	-0-	47	88	47	2			Y	-0-					8
01	14B2	EXT	213	-0-	213	301	213	2			Y	-0-					8
02	14B2	EXT	463	-0-	463	764	463	2			Y	-0-					8
03	14B2	EXT	1663	-0-	1663	2427	1622	2	41	9	Y	37					45

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	295	-0-	295	298	295	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	323	-0-	323	621	323	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	207	-0-	207	828	207	2			Y	-0-					-0-
03	1696	X	868	-0-	-828	-0-	867	2	1	9	Y	1					1

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	621	-0-	-154	-0-	608	2	13	9	Y	12					20
11	840	N	122	-0-	-718	-0-	99	2	23	9	Y	21	20	1			21
12	806	N	208	-0-	-598	-0-	208	2			Y	-0-	1	1			20
01	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			Y	-0-					20
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					20
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					20

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1849	-0-	-587	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

10	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			Y	-0-					-0-
11	14790	X	13981	-0-	-809	-0-	13981	2			Y	-0-					-0-
12	15252	X	14431	-0-	-821	-0-	14431	2			Y	-0-					-0-
01	15159	X	14191	-0-	-968	-0-	14191	2			Y	-0-					-0-
02	13160	X	12967	-0-	-193	-0-	12967	2			Y	-0-					-0-
03	14446	X	13751	-0-	-695	-0-	13705	2	46	9	Y	42	41	1			1

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

10	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 70V RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 WELL #: 64D RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 53V RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 65V RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7656	-0-	4556	4556	7656	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7305	-0-	4305	8861	7305	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6132	-0-	3032	11893	6132	2			N	-0-					-0-
01	17162	X	5269	-0-	-11893	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2142	-0-	-70	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					18
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					18
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					18
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					18
02	560	N	371	-0-	-189	-0-	371	2			Y	-0-					18
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	Y	37					55

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 79V RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

10	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 37D RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

10	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	3918	2			Y	-0-					20
11	4440	X	4394	-0-	-46	-0-	4394	2			Y	-0-					20
12	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	4369	2			Y	-0-					20
01	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	2			Y	-0-					20
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	3960	2			Y	-0-					20
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4251	2	13	9	Y	12					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	686	-0-	-1112	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	133	-0-	-1547	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	133	-0-	-315	-0-	89	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12988	-0-	-512	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13323	-0-	-286	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12251	-0-	-41	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13493	-0-	-116	-0-	13493	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	Y	2					29
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	Y	3					32
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	Y	8					40
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1382	2	2	9	Y	2					42
02	1176	N	1084	-0-	-92	-0-	1076	2	8	9	Y	7					49
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1206	2	6	9	Y	5	32	1			22

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	322	1	5116	2	N	-0-			-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	322	1	4359	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	322	1	5013	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	4739	-0-	-329	-0-	291	1	4448	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	187	1	5110	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-			-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-			-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-			-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1223	1	8238	2	N	-0-			-0-
02	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	1105	1	7040	2	N	-0-			-0-
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	1223	1	6853	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

10	10137	X	9417	-0-	-720	-0-	9417	2			Y	-0-			-0-
11	9750	X	9683	-0-	-67	-0-	9683	2			Y	-0-			-0-
12	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	9851	2			Y	-0-			-0-
01	10075	X	9597	-0-	-478	-0-	9597	2			Y	-0-			-0-
02	9044	X	8622	-0-	-422	-0-	8622	2			Y	-0-			-0-
03	10013	X	9626	-0-	-387	-0-	9626	2			Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

10	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	1200	-0-	-144	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-			-0-

WCCO 4 WELL #: 6D RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7166 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
11	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
12	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
01	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
02	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

10	1829	N	1048	-0-	-781	-0-	267	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	258	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	267	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	1540	N	824	-0-	-716	-0-	241	1	583	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	267	1	826	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

10	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					-0-
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			Y	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			Y	-0-					-0-
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 82V RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7694	-0-	-149	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6140	-0-	-1548	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6168	-0-	-972	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6511	-0-	-1394	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2547	-0-	-169	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 83H RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	812	N	309	-0-	-503	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	899	N	376	-0-	-523	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2279	-0-	-633	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 06/07/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7350 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
11	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					32
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					32
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					32
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					32
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					32
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					32

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4123	-0-	-21	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7784 - 11154

*04	5550	X	5043	-0-	-507	-0-	363	1	4680	2	Y	-0-					-0-
*05	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	375	1	4886	2	Y	-0-					-0-
*06	5310	X	4846	-0-	-464	-0-	363	1	4483	2	Y	-0-					-0-
*07	5487	X	3132	-0-	-2355	-0-	375	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	375	1	4041	2	Y	-0-					-0-
*09	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	363	1	25789	2	Y	-0-					-0-
*10	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	375	1	24474	2	Y	9					9
							10	9									
*11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	363	1	21930	2	Y	-0-					9
*12	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	375	1	21771	2	Y	-0-					9
*01	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	375	1	18909	2	Y	-0-					9
*02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	339	1	17958	2	Y	-0-					9
03	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	375	1	19109	2	Y	-0-					9

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					11
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					11
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					11
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					11
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 36D RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	267	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	258	1	7287	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	267	1	6032	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3630	-0-	-555	-0-	267	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	241	1	7123	2	N	-0-					-0-
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	267	1	6955	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2738	-0-	-90	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

10	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2804	-0-	-52	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3339	-0-	539	2266	3339	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3444	-0-	344	2610	3444	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

10	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	724	-0-	-702	-0-	720	2	4	9	Y	4					27
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			Y	-0-					27
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					27
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					27
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					27
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			Y	-0-					27

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	290	-0-	-438	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
11	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1182	2	39	9	Y	35					35
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	42	1			1
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1307	2	47	9	Y	43					43

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5919	-0-	-261	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5445	-0-	-183	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6095	-0-	-12	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1628	2	9	9	Y	8					33
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					45
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					45
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					45
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					45
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1980	2	28	9	Y	25					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					33
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					33
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			Y	-0-					33
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					33
02	1792	N	1746	-0-	-46	-0-	1746	2			Y	-0-					33
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2004	2	55	9	Y	50	48	1			35

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	41	1			8
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					8
01	620	N	132	-0-	-488	-0-	132	2			Y	-0-					8
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2					10
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					11

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 46D RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5025	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4809	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					5
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					5
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					5
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					5
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					5
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 65H RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1524	-0-	-1452	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		310	-0-	310	322	146	1	164	2	N	-0-					-0-
01	1285	X	963	-0-	-322	-0-	536	1	427	2	N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2705	2	21	9	Y	19	54	1			-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	2376	2	9	9	Y	8					8
02	2464	N	2178	-0-	-286	-0-	2178	2			Y	-0-					8
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2750	2	46	9	Y	42	48	1			2

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2186	-0-	-82	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1716	-0-	-795	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2319	-0-	-5	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	417	-0-	-854	-0-	417	2			Y	-0-					38
11	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			Y	-0-					38
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	2			Y	-0-					38
01	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	2			Y	-0-					38
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					38
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14052	X	4576	-0-	-9476	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

10	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
12	10602	X	6214	-0-	-4388	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
01	10602	X	5838	-0-	-4764	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
02	9576	X	5596	-0-	-3980	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6236	-0-	-1266	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	924	N	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

10	9703	X	9494	-0-	-209	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
11	9360	X	9096	-0-	-264	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
12	9672	X	9365	-0-	-307	-0-	9365	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	9310	-0-	-362	-0-	9310	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8364	-0-	-204	-0-	8364	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	9262	-0-	-224	-0-	9262	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11321	-0-	-273	-0-	11321	2			Y	-0-					-0-
11	11160	X	10803	-0-	-357	-0-	10803	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	2			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9807	-0-	-413	-0-	9807	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10883	-0-	-432	-0-	10883	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 45D RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	26	-0-	-1989	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4973	-0-	2173	2173	4973	2			N	-0-					-0-
03	2173	X	-0-	-0-	-2173	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8336	-0-	-1212	-0-	8336	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	7893	-0-	-1347	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8520	-0-	-222	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			Y	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	28	-0-	-164	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025 - WELL PLUGGED 10/07/25

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1295	-0-	-77	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	557	1	2376	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
11	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	539	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	557	1	2590	2	N	109	86	1			23
							120	9									
01	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	449	1	1577	2	N	51	74	1			-0-
							56	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	503	1	2655	2	N	57					57
							63	9									
03	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	557	1	2377	2	N	48	83	1			22
							53	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

10	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6630 - 7100

10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					2
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					2
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					13
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					13
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					13
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					13
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					13
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					13

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10079	-0-	-616	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9760	-0-	-230	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9981	-0-	-342	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9298	-0-	-1025	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8976	-0-	-124	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	267	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	244	1	2651	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	242	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	228	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	236	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	259	1	2788	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 67D RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5221	-0-	-407	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	267	1	5429	2	Y	19	89	1			114
							21	9									
11	6090	X	5286	-0-	-804	-0-	258	1	4959	2	Y	63					177
							69	9									
12	6293	X	4576	-0-	-1717	-0-	267	1	4284	2	Y	23	76	1			124
							25	9									
01	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	249	1	4508	2	Y	41	57	1			108
							45	9									
02	5292	X	5243	-0-	-49	-0-	241	1	4965	2	Y	34	32	1			110
							37	9									
03	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	267	1	4905	2	Y	37					147
							41	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7211	2	39	9	Y	35	43	1			-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
12	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9949	2	35	9	Y	32					32
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9103	2	46	9	Y	42					74
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7444	2	11	9	Y	10	74	1			10
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8016	2	24	9	Y	22					32

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	755	1	4650	2	Y	-0-					20
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	731	1	3338	2	Y	-0-					20
12	3751	X	2281	-0-	-1470	-0-	755	1	1526	2	Y	-0-					20
01	3751	X	1670	-0-	-2081	-0-	560	1	1110	2	Y	-0-					20
02	3388	X	645	-0-	-2743	-0-	645	1			Y	-0-					20
03	3751	X	770	-0-	-2981	-0-	755	1	15	2	Y	-0-					20

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6477	2	33	9	Y	30	29	1			1
12	7037	X	6639	-0-	-398	-0-	6639	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	6062	-0-	-14	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6695	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	784	N	624	-0-	-160	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1824	-0-	-842	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1474	-0-	-934	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	Y	8					25
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3					28
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1166	2	2	9	Y	2					30
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1022	2	4	9	Y	4					34
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	891	2	10	9	Y	9	43	1			-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 27D RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2895	-0-	-885	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					28
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2265	2	3	9	Y	3					31
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2195	2	23	9	Y	21					52
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	Y	4					56
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					57
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2535	2	7	9	Y	6					63

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					62
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	Y	2					64
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					64
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					64
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	Y	2	66	1			-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	Y	2					2

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
02	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2902	2	15	9	Y	14	43	1			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2822	2	31	9	Y	28					28
01	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2389	2	28	9	Y	25	46	1			7
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2546	2	8	9	Y	7					14
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2973	2	17	9	Y	15	26	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

10	11780	X	16	-0-	-11764	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
12	11594	X	8176	-0-	-3418	-0-	8176	2			Y	-0-					-0-
01	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			Y	-0-					-0-
02	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	2			Y	-0-					-0-
03	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4385	-0-	-203	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

10	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	200	1	2731	2	Y	-0-					-0-
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2721	2	Y	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	206	1	2882	2	Y	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	154	1	2781	2	Y	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	145	1	2853	2	Y	27	26	1			1
							30	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
01	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
02	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2204	-0-	-204	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5932	2	30	9	Y	27					27
01	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	5535	2	19	9	Y	17					44
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5901	2	76	9	Y	69	110	1			3
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					3

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2106	-0-	-106	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					12
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					12
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					12
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					12
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					12
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					12

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1289	-0-	-83	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 80H RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

10	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			Y	-0-					-0-
12	13175	X	7590	-0-	-5585	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
01	13175	X	10119	-0-	-3056	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
02	11900	X	11374	-0-	-526	-0-	11374	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	10250	-0-	-2925	-0-	10250	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

10	7099	X	6652	-0-	-447	-0-	839	1	5813	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6148	-0-	-722	-0-	810	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6203	-0-	-896	-0-	839	1	5364	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	4518	-0-	-2395	-0-	839	1	3679	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4222	-0-	-1798	-0-	758	1	3464	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5825	-0-	-840	-0-	839	1	4986	2	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

10	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3449	2	47	9	Y	43					43
11	3390	X	3358	-0-	-32	-0-	3350	2	8	9	Y	7	49	1			1
12	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3069	-0-	-95	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3428	2	59	9	Y	54					54

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

10	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			Y	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-
12	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			Y	-0-					-0-
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DCCO 3 WELL #: 35V RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6133	2	19	9	Y	17	28	1			3
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5910	2	21	9	Y	19					22
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5776	2	55	9	Y	50	52	1			20
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5467	2	23	9	Y	21	23	1			18
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5468	2	19	9	Y	17					35
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5996	2	20	9	Y	18					53

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	186	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	194	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	125	1	117	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	67	-0-	-1607	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1484	N	37	-0-	-1447	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	278	1	802	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3082	-0-	-548	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2823	-0-	-201	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	35	-0-	-161	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	569	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	536	1	3131	2	N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	629	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	741	-0-	-592	-0-	687	1	54	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	709	-0-	-495	-0-	645	1	64	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1037	-0-	-296	-0-	477	1	560	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

10	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2220	-0-	-692	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3170	2	36	9	Y	33					33

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3555	-0-	755	755	3555	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5646	-0-	2546	3301	5646	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

10	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2326	-0-	-1154	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3345	-0-	-654	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 7894 - 8524

10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2422	2	25	9	Y	23					23
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	Y	1	18	1			6
12	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2			Y	-0-	1	1			5
01	SHUT IN		956	-0-	956	956	956	2			Y	-0-					5
02	SHUT IN		956	-0-	956	1912	956	2			Y	-0-					5
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1912					Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					5
12	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					5
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					6
02	1400	N	1036	-0-	-364	-0-	1036	2			Y	-0-					6
03	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			Y	-0-					6

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

10	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2257	-0-	-1215	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1840	-0-	-1818	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1627	-0-	-1733	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2366	-0-	-1354	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	267	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	296	255	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3652	-0-	552	848	262	1	3390	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2592	-0-	-508	340	198	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	3391	X	3051	-0-	-340	-0-	223	1	2828	2	Y	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	266	1	3034	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11546	-0-	-482	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11168	-0-	-472	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11396	-0-	-632	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9226	-0-	-2554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11369	-0-	-163	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5038	-0-	1938	4134	5038	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	4138	3004	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	2811	-0-	-4138	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	915	-0-	-1549	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	16	-0-	-2712	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 9H RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	976	-0-	-452	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	435	-0-	-1084	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	980	-0-	-260	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	409	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	401	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	450	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1883	-0-	-876	-0-	365	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2224	-0-	-268	-0-	412	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2209	-0-	-457	-0-	474	1	1735	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	267	1	3359	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	258	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	267	1	3300	2	Y	14					14
							15	9									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	267	1	2740	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	241	1	3032	2	Y	18					31
							20	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	267	1	3285	2	Y	31	60	1			2
							34	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			Y	-0-					-0-
12	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-
01	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			Y	-0-					-0-
02	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			Y	-0-					-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7984 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	565	-0-	-443	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			Y	-0-					-0-
12	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	2			Y	-0-					-0-
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	2			Y	-0-					-0-
02	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			Y	-0-					-0-
03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			Y	-0-					-0-
11	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			Y	-0-					-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			Y	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	2			Y	-0-					12
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-					12
12	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			Y	-0-					12
01	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	2			Y	-0-					12
02	2772	X	2444	-0-	-328	-0-	2444	2			Y	-0-					12
03	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	267	1	2240	2	Y	5					101
							6	9									
11	2760	N	2443	-0-	-317	-0-	258	1	2183	2	Y	2	61	1			42
							2	9									
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	266	1	2205	2	Y	25	2	1			65
							28	9									
01	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	229	1	1929	2	Y	5					70
							6	9									
02	2268	N	1132	-0-	-1136	-0-	215	1	907	2	Y	9					79
							10	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	253	1	2582	2	Y	27					106
							30	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8360 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	9973	-0-	6873	15537	9973	2			Y	-0-					9
11	25437	X	9900	-0-	-15537	-0-	9900	2			Y	-0-					9
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			Y	-0-					9
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11138	2	46	9	Y	42	177	1			27
11	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10611	2	36	9	Y	33					60
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10299	2	40	9	Y	36					96
01	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9461	2	68	9	Y	62					158
02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8513	2	17	9	Y	15	151	1			22
03	9269	X	9147	-0-	-122	-0-	9107	2	40	9	Y	36					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

10	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	1619	2	24	9	Y	22					22
11	2250	X	1464	-0-	-786	-0-	1444	2	20	9	Y	18	19	1			21
12	2232	N	689	-0-	-1543	-0-	689	2			Y	-0-	1	1			20
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					20
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1					21
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2751	2	10	9	Y	9					30

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4619	-0-	-1705	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2407	-0-	-225	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

10	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1704	-0-	-312	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	267	1	6447	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	258	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	267	1	4915	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	267	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	241	1	5087	2	N	-0-					-0-
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	258	1	6223	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7408	-0-	-182	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	7400	-0-	-381	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6629	-0-	-287	-0-	6629	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	7288	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3047	-0-	247	247	3047	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5590	-0-	2490	2737	5590	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
02	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
12	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
01	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	323	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	307	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	293	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	286	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	254	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	330	1	1965	2	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2511	-0-	-189	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1923	-0-	-743	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3443	-0-	643	643	3443	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7957	-0-	4857	5500	7957	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2050	-0-	-22	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	872	-0-	-709	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 34H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		512				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		512				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		512				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		512				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		512				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		512				N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	342	1	3149	2	N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	353	1	3093	2	N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	353	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	319	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	353	1	3025	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 17H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

10	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5846	-0-	-214	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4783	-0-	-1293	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

10	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2081	-0-	2081	2624	2081	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1689	-0-	1689	4313	1689	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	1244	-0-	-4313	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3633	-0-	-417	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3538	-0-	-74	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	378	-0-	-294	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			Y	-0-					5
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					5
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					5
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					5
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558	2			Y	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6185	-0-	-655	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6494	-0-	-574	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6159	-0-	-320	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	768	1	1172	2	Y	-0-					4
11	2460	N	1691	-0-	-769	-0-	774	1	917	2	Y	-0-					4
12	2542	N	2358	-0-	-184	-0-	801	1	1557	2	Y	-0-					4
01	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	810	1	814	2	Y	-0-					4
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	696	1	1042	2	Y	-0-					4
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	815	1	1427	2	Y	-0-					4

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	Y	20					77
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					81
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	Y	2	78	1			5
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					7
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20					27
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	Y	5	18	1			14

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2524	-0-	-886	-0-	455	1	2069	2	Y	-0-					25
11	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	403	1	2205	2	Y	-0-					25
12	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	422	1	886	2	Y	-0-					25
01	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	346	1	2100	2	Y	-0-					25
02	2688	X	2128	-0-	-560	-0-	382	1	1746	2	Y	-0-					25
03	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	393	1	2290	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

10	4743	X	3782	-0-	-961	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3359	-0-	-1322	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					13
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					13
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-	12	1			1
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					1
02	672	N	404	-0-	-268	-0-	404	2			Y	-0-					1
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8					9

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6289	-0-	-128	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6416	-0-	-1	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	375	1	6183	2	Y	1								36
							1	9												
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	363	1	6404	2	Y	61	80	1						17
							67	9												
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	375	1	6563	2	Y	2	2	1						17
							2	9												
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	375	1	5723	2	Y	35								52
							39	9												
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	339	1	5909	2	Y	37	89	1						-0-
							41	9												
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	375	1	6334	2	Y	32								32
							35	9												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2570	-0-	-62	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 85H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 33H RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2877	-0-	-843	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 14H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8732	-0-	-1558	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
02	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 71H RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 54H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 23H RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	2561	-0-	-4011	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
12	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
02	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 33V RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 34V RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	756	N	358	-0-	-398	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6957	-0-	-142	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6788	-0-	-82	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6727	-0-	-279	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6135	-0-	-193	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3688	-0-	-528	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2342	-0-	-1738	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1872	-0-	-2406	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	968	-0-	-3310	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2847	-0-	-1017	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 35D RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 86H RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 8V RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	220	-0-	-803	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1764	2	58	9	N	53					53
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					53
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1723	2	42	9	N	38	91	1			-0-
01	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	267	-0-	-1329	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	175	-0-	-1592	-0-	175	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2164	-0-	-416	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1997	-0-	-19	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE (AW) WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7085 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
02	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6					62
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	54	1			10
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	2	1			8
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1131	2	10	9	Y	9					17
02	1176	N	897	-0-	-279	-0-	897	2			Y	-0-	17	1			-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	267	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	258	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	267	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	267	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	241	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	35	-0-	-173	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 14V RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4814	2	23	9	Y	21					21

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 55H RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					10
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					10
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					10
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					10
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			Y	-0-					10
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	14089	-0-	-822	-0-	14089	2			Y	-0-					-0-
11	14280	X	13528	-0-	-752	-0-	13528	2			Y	-0-					-0-
12	14725	X	13752	-0-	-973	-0-	13752	2			Y	-0-					-0-
01	14570	X	13077	-0-	-1493	-0-	13038	2	39	9	Y	35					35
02	13076	X	11693	-0-	-1383	-0-	11680	2	13	9	Y	12	47	1			-0-
03	14074	X	13145	-0-	-929	-0-	13145	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	388	1	2242	2	Y	20	57	1			-0-
							22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	375	1	2649	2	Y	20					20
							22	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	388	1	2886	2	Y	20					40
							22	9									
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	338	1	2335	2	Y	32					72
							35	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	350	1	2288	2	Y	8	72	1			8
							9	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	388	1	2571	2	Y	16					24
							18	9									

WCCO 1 WELL #: 24V RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 59H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
01	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
01	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	2					46
11	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					46
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1					47
01	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1935	2	1	9	Y	1					48
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1846	2	33	9	Y	30	30	1			48
03	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			Y	-0-					48

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

10	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
11	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	18069	2			N	-0-					-0-
12	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
01	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
02	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
03	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 29V RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 56V RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1D RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
02	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
11	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
01	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
02	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3683	2	8	9	Y	7					22
11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3607	2	9	9	Y	8					30
12	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	3719	2	9	9	Y	8	29	1			9
01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3690	2	3	9	Y	3					12
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					12
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3836	2	2	9	Y	2					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	573	1	6613	2	N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	537	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	615	1	6557	2	N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	541	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	418	1	4530	2	N	-0-					-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	422	1	5846	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8470	-0-	-86	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7527	-0-	-229	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8281	-0-	-306	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4163	-0-	-261	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	267	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	244	1	2046	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	241	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	267	1	2304	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 87H RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10282	-0-	-1002	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10369	-0-	-233	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9071	-0-	-1531	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10295	-0-	-90	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

RAWLE 4H UNIT 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7046 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68851	X	68851	-0-	-0-	-0-	68391	2	460	9	Y	418	190	1			228
11	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71633	2	176	9	Y	160	388	1			-0-
12	68745	X	68745	-0-	-0-	-0-	68659	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
01	61713	X	61713	-0-	-0-	-0-	61464	2	249	9	Y	226	226	1			-0-
02	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	54697	2	248	9	Y	225	199	1			26
03	55853	X	55853	-0-	-0-	-0-	55853	2			Y	-0-					26

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	228	-0-	-1198	-0-	228	1			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	1			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
01	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
03	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5987	-0-	-643	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
11	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					7
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					7
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	529	1	5392	2	Y	-0-					7
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	557	1	3822	2	Y	-0-					7
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	503	1	5128	2	Y	-0-					7
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	557	1	5356	2	Y	-0-					7

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7398	-0-	-631	-0-	7376	2	22	9	N	20					20
11	7650	X	7639	-0-	-11	-0-	7523	2	116	9	N	105					125
12	7812	X	7386	-0-	-426	-0-	7361	2	25	9	N	23					148
01	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	6812	2	64	9	N	58	172	1			34
02	7140	X	6636	-0-	-504	-0-	6596	2	40	9	N	36					70
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	7660	2	74	9	N	67	132	1			5

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	353	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	342	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	353	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	353	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2784	-0-	-492	-0-	319	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	348	1	3185	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	372	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	360	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	372	1	2353	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	372	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2297	-0-	-111	-0-	336	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	372	1	1303	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2550	-0-	-166	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					40
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	264	1	1627	2	Y	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	258	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	267	1	1620	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	263	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	239	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	267	1	1687	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2858	-0-	-166	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1118	2	10	9	Y	9					9
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	1033	2	3	9	Y	3					12
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					12

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1					1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1905	2	13	9	Y	12	24	1			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1323	2	15	9	Y	14					14
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	Y	21					35
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	Y	25	58	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	2	8	9	Y	7	28	1			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1440	2	8	9	Y	7					7
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	1301	2	19	9	Y	17					24
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1501	2	23	9	Y	21	43	1			2

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	315	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	303	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	317	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1695	-0-	-413	-0-	311	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1677	-0-	-283	-0-	331	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	321	1	1548	2	Y	99	96	1			3
							109	9									

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	2			Y	-0-					1
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3449	2	72	9	Y	65	63	1			3
12	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	3577	2			Y	-0-	2	1			1
01	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	3155	2			Y	-0-					1
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					1
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3725	2	74	9	Y	67	66	1			2

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	267	1	2306	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	258	1	1928	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	267	1	1970	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	267	1	2831	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1887	-0-	-157	-0-	241	1	1613	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	17	1	2033	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7704	-0-	-604	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7419	-0-	-253	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7609	-0-	-885	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
11	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 25D RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2331	-0-	-738	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2176	-0-	-596	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2086	-0-	-859	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	Y	6					12
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					12
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2010	2	42	9	Y	38	50	1			-0-
01	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1638	2	18	9	Y	16					16
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2	18	1			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	Y	1					1

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7415	-0-	-55	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6663	-0-	-1180	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	7043	-0-	-41	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7504	-0-	-215	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
11	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
12	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
02	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

10	14B2 EXT		276	-0-	276	543	276	1			N	-0-					-0-
11	1046	X	503	-0-	-543	-0-	396	1	107	2	N	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	310	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	242	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	239	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1661	2	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

10	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9570	X	9092	-0-	-478	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9362	-0-	-341	-0-	9362	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	9388	-0-	-67	-0-	9388	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 60H RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
12	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

10	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7696	-0-	-74	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7290	-0-	-677	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5751	-0-	-1445	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5379	-0-	-351	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4991	-0-	-77	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5534	-0-	-15	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 81V RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2108	2	50	9	Y	45	44	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
12	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1283	-0-	-453	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5375	-0-	-1693	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2488	-0-	-4352	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5363	-0-	-1705	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4809	-0-	-2228	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	4899	-0-	-1457	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1854	-0-	-636	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1714	-0-	-859	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	405	1	5820	2	Y	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	404	1	5703	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	449	1	5233	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	406	1	5105	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	4371	-0-	-1341	-0-	370	1	4001	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5379	-0-	-945	-0-	421	1	4958	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
03	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

10	13299	X	9596	-0-	-3703	-0-	9596	2			Y	-0-					-0-
11	12870	X	9344	-0-	-3526	-0-	9344	2			Y	-0-					-0-
12	13299	X	9435	-0-	-3864	-0-	9372	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	13299	X	9334	-0-	-3965	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	8504	-0-	-2528	-0-	8504	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	9265	-0-	-376	-0-	9174	2	91	9	Y	83	81	1			2

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

10	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6163	-0-	-905	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5857	-0-	-583	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6703	-0-	-427	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			Y	-0-					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5600	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1037	2			Y	-0-					6
12	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			Y	-0-					6
01	1209	N	856	-0-	-353	-0-	856	2			Y	-0-					6
02	980	N	703	-0-	-277	-0-	703	2			Y	-0-					6
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					6
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					6
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					6
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					6
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					6
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 38H RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2253	-0-	-909	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8791	-0-	-261	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8392	-0-	-278	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8634	-0-	-356	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7856	-0-	-264	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7511	-0-	-1293	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4330	-0-	-568	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3594	-0-	-830	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	267	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2355	-0-	-2715	-0-	232	1	2123	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	1535	-0-	-3456	-0-	267	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	245	1	4159	2	Y	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	232	1	4258	2	Y	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	264	1	4773	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 76H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2725	-0-	-383	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 7H RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 55H RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			Y	-0-					-0-
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			Y	-0-					-0-
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			Y	-0-					-0-
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			Y	-0-					-0-
03	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	11276	-0-	-1341	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
12	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11090	-0-	-1527	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
02	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12050	-0-	-567	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	424	1	4245	2	Y	-0-					20
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	258	1	3762	2	Y	-0-					20
12	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	267	1	3182	2	Y	-0-					20
01	4092	X	2231	-0-	-1861	-0-	267	1	1964	2	Y	-0-					20
02	3696	X	244	-0-	-3452	-0-	241	1	3	2	Y	-0-					20
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					20

DCCO 3 WELL #: 39H RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 77H RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	267	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	267	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	241	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	265	1	2600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2148	-0-	-270	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1964	-0-	-276	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

10	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

10	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3967	-0-	-65	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 25H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

10	3100	N	3237	-0-	137	137	267	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2953	-0-	-47	90	258	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2698	-0-	-90	-0-	267	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1248	-0-	-1325	-0-	267	1	981	2	N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	241	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	267	1	3091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					10
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					10
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					10
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					10
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	671	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4274	-0-	-318	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2722	-0-	-878	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	254	1	4128	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3357	-0-	-1443	-0-	259	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4575	-0-	-385	-0-	388	1	4187	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3147	-0-	-1689	-0-	324	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3833	-0-	-423	-0-	269	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4165	-0-	-423	-0-	291	1	3874	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	342	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	348	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	353	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1903	-0-	-757	-0-	319	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	353	1	1736	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					8
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					8
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					8

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8449	-0-	-324	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
03	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 40H RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
01	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 54H RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
12	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1165					Y	-0-					43
03	1165	X	-0-	-0-	-1165	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8115	-0-	-317	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8065	-0-	-95	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8160	-0-	-55	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7825	-0-	-390	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6937	-0-	-595	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	737	1	2136	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	731	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	755	1	2687	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	755	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1926	-0-	-1238	-0-	682	1	1157	2	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	755	1	2432	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	832	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	879	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3488	-0-	-1813	-0-	863	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3104	-0-	-2197	-0-	908	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3441	-0-	-1347	-0-	823	1	2618	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1285	-0-	-4016	-0-	1211	1	74	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	180	1	2836	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	163	1	2958	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	159	1	3155	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	180	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	170	1	3114	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
12	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
01	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2621	-0-	-200	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2761	2	45	9	Y	41					41

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	391	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	304	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	360	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2121	-0-	-1072	-0-	315	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2424	-0-	-460	-0-	282	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	12	1	6066	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 10H RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	372	1	4318	2	N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	360	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	372	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	372	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	336	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	372	1	4129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

10	3255	X	2337	-0-	-918	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2229	-0-	-921	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	637	-0-	-2618	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	738	-0-	-1474	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	10	-0-	-2315	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	279	1	4768	2	N	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	270	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	279	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	225	1	5292	2	N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	252	1	5193	2	N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	279	1	5123	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 56H RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 69H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 35H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	267	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	2	N	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	267	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	267	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	241	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	267	1	3550	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/21/2026 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
*03	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3429	-0-	-539	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3575	-0-	-9	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	45	-0-	-1877	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	558	1	5721	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	540	1	5304	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	557	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5048	-0-	-1431	-0-	455	1	4593	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5775	-0-	-21	-0-	503	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	542	1	5284	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8051 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2411	-0-	-697	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 7H RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

10	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			Y	-0-					15
11	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	4853	2			Y	-0-					15
12	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	4902	2			Y	-0-					15
01	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			Y	-0-					15
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					15
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 75H RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

10	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

10	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1555	2	6	9	Y	5	10	1			5
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					5
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					5
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8					13
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6					19
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	Y	2					21

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9781	-0-	-294	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9621	-0-	-330	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9429	-0-	-429	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8736	-0-	-168	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9519	-0-	-277	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	1160	-0-	-2932	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
01	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21611	2			N	-0-					-0-
02	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
03	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 47H RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3312	2	3	9	Y	3					3
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					3
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					3
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	267	1	5174	2	Y	-0-					-0-
11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	258	1	5482	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4568	-0-	-857	-0-	267	1	4301	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4067	-0-	-1389	-0-	267	1	3800	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	2123	-0-	-3225	-0-	241	1	1882	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	1151	-0-	-4770	-0-	267	1	884	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	547	1	3996	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	529	1	3604	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	546	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	515	1	4164	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3954	-0-	-246	-0-	606	1	3348	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	678	1	3805	2	Y	39	38	1			1
							43	9									

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
01	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
02	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4521	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6017	2	44	9	Y	40					40
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5171	2	34	9	Y	31	71	1			-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5504	2	14	9	Y	13					13
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6462	2	10	9	Y	9					22

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1053	-0-	-1892	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	267	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	265	1	3570	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2647	-0-	-1445	-0-	242	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3072	-0-	-876	-0-	230	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	264	1	3823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 46H RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			Y	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10359	2	3	9	Y	3					3
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9369	2	107	9	Y	97					100
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			Y	-0-					100
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			Y	-0-					100

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 40H RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2036	-0-	-148	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6569	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7112	2	102	9	Y	93					93
01	6665	X	6177	-0-	-488	-0-	6151	2	26	9	Y	24	91	1			26
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7290	2	37	9	Y	34					60
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7447	2	45	9	Y	41	85	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
11	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
02	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	547	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3210	-0-	-900	-0-	360	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	267	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	267	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2715	-0-	-533	-0-	241	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	267	1	5047	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	1905	-0-	-3365	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	2528	-0-	-2742	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	1853	-0-	-2907	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4443	-0-	-827	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			N	-0-					-0-
12	2960	N	2726	-0-	-234	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2211	-0-	-672	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

10	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3580	-0-	-2330	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4069	-0-	-2038	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4045	-0-	-2062	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5200	-0-	-316	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3107	-0-	-373	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

10	2759	X	2359	-0-	-400	-0-	2345	2	14	9	Y	13					16
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2885	2	13	9	Y	12					28
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2866	2	8	9	Y	7	35	1			-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2959	2	24	9	Y	22					22

DCCO 4 WELL #: 6H RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
12	3087	N	3074	-0-	-13	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2124	-0-	-821	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	267	1	3827	2	Y	48	65	1			37
							53	9									
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	258	1	3438	2	Y	28	44	1			21
							31	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	267	1	3633	2	Y	32	1	1			52
							35	9									
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2375	2	Y	23	66	1			9
							25	9									
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	241	1	3359	2	Y	24					33
							26	9									
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	267	1	3397	2	Y	16					49
							18	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	8169	-0-	-21	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
01	8463	X	8441	-0-	-22	-0-	8441	2			Y	-0-					-0-
02	7644	X	7278	-0-	-366	-0-	7278	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7945	-0-	-518	-0-	7945	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 55H RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6084	-0-	-132	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6688	-0-	-194	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1677	-0-	-199	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1900	2	74	9	Y	67	65	1			2

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2514	-0-	-369	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1961	-0-	-531	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	248	1	2186	2	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
12	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2613	-0-	-1200	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8231	2	10	9	Y	9	29	1			3
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7910	2	18	9	Y	16					19
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8060	2	15	9	Y	14					33
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7852	2	26	9	Y	24					57
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7065	2	13	9	Y	12	52	1			17
03	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7661	2	10	9	Y	9					26

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8384	-0-	-172	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7826	-0-	-792	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7353	-0-	-543	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7483	-0-	-1259	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	839	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	812	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	839	1	1719	2	N	-0-					-0-
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	719	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	757	-0-	-1091	-0-	757	1			N	-0-					-0-
03	2046	X	949	-0-	-1097	-0-	807	1	142	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	267	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	258	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	267	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3209	-0-	109	109	267	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3010	-0-	210	319	241	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3067	-0-	-33	286	267	1	2800	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

10	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 57H RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 66H RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
02	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
03	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4542	-0-	-666	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4873	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4340	-0-	-56	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	4809	2	52	9	Y	47					47

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	267	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	258	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	267	1	928	2	N	-0-					-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	267	1	4485	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	241	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	267	1	4770	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5088	-0-	-132	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1261	-0-	-1405	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1196	-0-	-1129	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1994	-0-	-330	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3562	-0-	-358	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8974	-0-	-729	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8468	-0-	-1235	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7209	-0-	-2153	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7403	-0-	-1053	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7602	-0-	-1357	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 10H RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7313	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	2	25	9	Y	23					23
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7626	2	34	9	Y	31					54
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6788	2	43	9	Y	39	86	1			7
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6743	2	13	9	Y	12					19
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6975	2	30	9	Y	27	44	1			2

WCCO 4 WELL #: 84H RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2134	-0-	-190	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 85H RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			Y	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5052	-0-	-590	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4718	-0-	-210	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	2711	-0-	-2301	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4063	-0-	-1331	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	845	-0-	-2255	180	845	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	193	-0-	-923	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	308	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	340	1	5291	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2266	-0-	-1330	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4276	-0-	-746	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2086	-0-	-2450	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	353	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	342	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	353	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	353	1	3696	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3595	-0-	-381	-0-	319	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	2909	-0-	-1369	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3335	-0-	-389	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2406	-0-	-170	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	993	-0-	-1921	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1853	-0-	-967	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	146	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3164	-0-	64	210	3164	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	2834	-0-	-2591	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5549	-0-	-372	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6784	-0-	-146	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6681	-0-	-387	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4995	-0-	-2135	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 11H RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	267	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	258	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	267	1	3967	2	N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	267	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	241	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	267	1	2700	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	267	1	3251	2	Y	-0-					22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	258	1	3118	2	Y	-0-					22
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	267	1	3237	2	Y	-0-					22
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	232	1	3693	2	Y	-0-					22
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	240	1	3201	2	Y	-0-					22
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	267	1	3481	2	Y	-0-					22

WCCO 1 WELL #: 26H RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1311	2	24	9	Y	22					25
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1240	2	6	9	Y	5					30
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9	Y	11	41	1			-0-
01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1148	2	3	9	Y	3					3
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1047	2	3	9	Y	3					6
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1346	2	4	9	Y	4					10

DCCO 2 WELL #: 41H RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4767	X	3962	-0-	-805	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 36H RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4255	-0-	-515	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4510	-0-	-295	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2039	-0-	-2766	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7550	-0-	-944	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7849	-0-	-161	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7985	-0-	-292	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5714	-0-	-2563	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4238	-0-	-690	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4170	-0-	-1007	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	409	1	4557	2	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	395	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	409	1	4423	2	N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	413	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	319	1	4541	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3844	-0-	-536	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3627	-0-	-125	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6298	-0-	-88	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5521	-0-	-219	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3521	-0-	-2834	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3518	-0-	-122	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2730	-0-	-1238	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	547	-0-	-2708	-0-	547	2			Y	-0-					34
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-	34	1			-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 9H RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	8913	-0-	-1720	-0-	8913	2		Y	-0-			-0-
11	9960	X	9530	-0-	-430	-0-	9530	2		Y	-0-			-0-
12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2		Y	-0-			-0-
01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2		Y	-0-			-0-
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2		Y	-0-			-0-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2		Y	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 43H RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

10	8494	X	8268	-0-	-226	-0-	8268	2		N	-0-			-0-
11	8220	X	7272	-0-	-948	-0-	7272	2		N	-0-			-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2		N	-0-			-0-
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2		N	-0-			-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

10	7626	X	6197	-0-	-1429	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
11	7050	X	5990	-0-	-1060	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
01	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2		N	-0-			-0-
02	6412	X	6225	-0-	-187	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	6882	-0-	-434	-0-	6882	2		N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

10	10819	X	10742	-0-	-77	-0-	10742	2		N	-0-			-0-
11	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2		N	-0-			-0-
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2		N	-0-			-0-
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2		N	-0-			-0-
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2		N	-0-			-0-
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2		N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

10	7533	X	6899	-0-	-634	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
12	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7114	2		N	-0-			-0-
01	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	6538	-0-	-14	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2		N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

10	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
01	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
02	5236	X	4038	-0-	-1198	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
03	5735	X	3888	-0-	-1847	-0-	3888	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-			-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1830	-0-	-929	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	118	-0-	-2374	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
01	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23410	2	78	9	N	71	71	1			-0-
02	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
03	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	900	N	314	-0-	-586	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	868	N	144	-0-	-724	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6383	-0-	-247	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5795	-0-	-963	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2244	2	23	9	Y	21					68
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2087	2	48	9	Y	44	67	1			45
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2168	2	11	9	Y	10	2	1			53
01	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	1935	2	29	9	Y	26					79
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1996	2	78	9	Y	71	75	1			75
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	267	1	2907	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	267	1	3039	2	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
01	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	230	1	3110	2	Y	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	228	1	2832	2	Y	6					6
							7	9									
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	235	1	3375	2	Y	12	17	1			1
							13	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 83H RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 57H RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 58H RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 16H RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8422	-0-	-103	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8327	-0-	-198	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7428	-0-	-272	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
02	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
03	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10074	-0-	-962	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9184	-0-	-1496	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
03	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6427	-0-	-486	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5675	-0-	-1269	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5801	-0-	-51	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6171	-0-	-277	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

10	6045	X	5589	-0-	-456	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5167	-0-	-661	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4717	-0-	-1111	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4951	-0-	-145	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

10	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	241	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	267	1	5369	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6942 - 9454

10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1930	-0-	-2069	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

10	11594	X	10748	-0-	-846	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10318	-0-	-692	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-
12	11377	X	10642	-0-	-735	-0-	10579	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	11315	X	10374	-0-	-941	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
02	9912	X	9360	-0-	-552	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10543	-0-	-214	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 236609 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					-0-
11	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
12	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11124	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
01	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			Y	-0-					-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9902	2	44	9	Y	40	39	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1717	-0-	-443	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	889	-0-	-1250	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	424	-0-	-1498	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 8H RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6255	-0-	-224	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5926	-0-	-14	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4465	-0-	-1797	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1680	-0-	-1141	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1946	-0-	-602	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2308	-0-	-436	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2520	-0-	-859	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 9H RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3194	-0-	-2324	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3473	-0-	-867	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

10	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6954	-0-	-126	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6301	-0-	-195	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6717	-0-	-475	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

10	8122	X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6858	-0-	-1109	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7039	-0-	-213	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7369	-0-	-660	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

10	5257	X	3975	-0-	-1282	-0-	3941	2	34	9	Y	31	59	1			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2918	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3519	2	70	9	Y	64	62	1			2

DCCO 1 WELL #: 57H RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 56H RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	267	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	258	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	267	1	2454	2	Y	-0-					-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	267	1	2547	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	241	1	2160	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	267	1	2263	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2915	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 15H RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 16H RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3982	-0-	-22	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 17H RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 70H RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
02	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	4024	-0-	-3106	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6709	-0-	-191	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5746	-0-	-857	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3428	-0-	-2844	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10606	-0-	7506	7506	10606	2			N	-0-					-0-
02	16000	X	8494	-0-	-7506	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5543	-0-	-130	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5419	-0-	-130	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4844	-0-	-168	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 71H RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10150	-0-	-452	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10057	-0-	-203	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10165	-0-	-220	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10127	-0-	-227	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9215	-0-	-165	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6166	-0-	-4219	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8181	-0-	-429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8359	-0-	-414	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8131	-0-	-363	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5059	-0-	-3435	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8327	-0-	-1314	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7993	-0-	-947	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8028	-0-	-559	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7276	-0-	-480	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7019	-0-	-91	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6764	-0-	-583	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6359	-0-	-193	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 58H RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 72H RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	326	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5267	-0-	-13	-0-	280	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4522	-0-	-934	-0-	346	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4433	-0-	-1023	-0-	433	1	4000	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4410	-0-	-518	-0-	340	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	351	1	4316	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 59H RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8406 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	192	1	7107	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	192	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	210	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	5788	-0-	-1838	-0-	198	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	198	1	6583	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	226	1	6920	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					3
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					3
12	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			Y	-0-					3
01	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4538	2			Y	-0-					3
02	4256	X	4164	-0-	-92	-0-	4164	2			Y	-0-					3
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4370	-0-	-54	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4415	-0-	-483	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

10	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
03	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8221	-0-	-87	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7786	-0-	-522	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7420	-0-	-252	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7724	-0-	-770	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1329	-0-	-239	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

10	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	1			N	-0-					-0-
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	1			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	1			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3387	X	3180	-0-	-207	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3242	2	19	9	Y	17					17
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3276	2	6	9	Y	5					22
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8					30
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3255	2	11	9	Y	10	39	1			1

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	558	1	3202	2	Y	-0-					20
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	540	1	3461	2	Y	-0-					20
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	558	1	3450	2	Y	36					56
							40	9									
01	3968	X	3113	-0-	-855	-0-	426	1	2675	2	Y	11					67
							12	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	480	1	3173	2	Y	20	67	1			20
							22	9									
03	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	558	1	3387	2	Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	480	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	460	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	471	1	3488	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1931	-0-	-1696	-0-	460	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	661	-0-	-2615	-0-	415	1	246	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	1273	-0-	-2354	-0-	500	1	773	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	267	1	3497	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	258	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3977	-0-	-766	-0-	267	1	3710	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3548	-0-	-1195	-0-	267	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3695	-0-	-477	-0-	241	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	267	1	3488	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3165	-0-	-2260	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	258	1	4775	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	267	1	4863	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
01	5518	X	1375	-0-	-4143	-0-	198	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	3378	-0-	-1606	-0-	241	1	3137	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	267	1	2200	2	Y	-0-					-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3302	-0-	-534	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7812 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
12	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	X	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 16H RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4627	-0-	-683	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4574	-0-	-820	-0-	4520	2	54	9	Y	49					49
01	5394	X	4186	-0-	-1208	-0-	4158	2	28	9	Y	25	74	1			-0-
02	4872	X	3910	-0-	-962	-0-	3907	2	3	9	Y	3					3
03	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	4295	2	35	9	Y	32					35

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5094	-0-	-52	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4603	-0-	-45	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1236	-0-	-655	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 41H RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	1787	-0-	-3514	-0-	156	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	196	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	249	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1350	-0-	-3238	-0-	155	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	80	-0-	-4708	-0-	62	1	18	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3833	-0-	-1468	-0-	198	1	3635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2750	-0-	-442	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3433	-0-	-197	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3295	-0-	-456	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	2750	-0-	-1001	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	3028	2	33	9	Y	30					30

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4698	-0-	-2432	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6219	-0-	-585	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6602	-0-	-931	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4760	-0-	-789	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5297	-0-	-469	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3543	-0-	-1727	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	10043	-0-	-367	-0-	10043	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10302	-0-	-362	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	9820	-0-	-751	-0-	9820	2			Y	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			Y	-0-					-0-
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 43H RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 42H RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		129	-0-	129	826	129	2			N	-0-					-0-
11	846	X	20	-0-	-826	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
11	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
12	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
01	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
02	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
03	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22854	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			Y	-0-					3
11	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	3462	2			Y	-0-					3
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					3
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					3
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3720	2	81	9	Y	74	74	1			3
03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2987	2			Y	-0-					3

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3291	-0-	-153	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	969	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5136	-0-	-924	-0-	925	1	4211	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	835	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	682	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	1826	-0-	-3830	-0-	691	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	2092	-0-	-4170	-0-	736	1	1356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	228	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	276	1	3768	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	296	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	376	1	3985	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1702	-0-	-2421	-0-	328	1	1374	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 10150

10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

10	14B2 EXT		232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2950	-0-	2950	3182	2950	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3182					N	-0-					-0-
01	3261	X	79	-0-	-3182	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

10	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

10	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			Y	-0-					2
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			Y	-0-					2
12	4960	X	3992	-0-	-968	-0-	3950	2	42	9	Y	38	38	1			2
01	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	3865	2			Y	-0-					2
02	4480	X	3216	-0-	-1264	-0-	3216	2			Y	-0-					2
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5162	2	42	9	Y	38	37	1			3

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

10	8680	X	7233	-0-	-1447	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7044	-0-	-1146	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	821	-0-	-1132	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	646	-0-	-1118	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 44H RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 58H RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 WELL #: 64H RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 10H RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4711	-0-	-32	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4065	-0-	-678	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4229	-0-	-55	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	542	-0-	-605	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	267	1	2982	2	N	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	258	1	726	2	N	-0-					-0-
12	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	961	X	270	-0-	-691	-0-	267	1	3	2	N	-0-					-0-
02	868	X	241	-0-	-627	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	267	1	1711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	8035	-0-	-242	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7876	-0-	-370	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7193	-0-	-451	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 26H RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
11	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2491	-0-	-393	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 30H RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
11	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
12	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
01	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8347	-0-	-829	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8593	-0-	-137	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	3134	-0-	-5205	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	3994	-0-	-4014	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8149	-0-	-717	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8531	-0-	-1575	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
11	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
12	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9424	-0-	-372	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8748	-0-	-296	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	353	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	342	-0-	-4488	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	353	1	4930	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	285	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	314	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	247	1	4605	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 11H RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	4477	2	4	9	Y	4					18
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					18
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4621	2	75	9	Y	68	86	1			-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4597	2	9	9	Y	8					8
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4274	2	30	9	Y	27					35
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4625	2	19	9	Y	17					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	252	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	258	1	4207	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	267	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	267	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	241	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	267	1	4248	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2	N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2	N	-0-					-0-
12	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2	N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2	N	-0-					-0-
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2	N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2	N	-0-					-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2	N	-0-					-0-
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6085	-0-	-1634	-0-	6085	2	N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	7255	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3935	2	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2	N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2626	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	2986	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2711	-0-	-761	-0-	2711	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2737	-0-	-399	-0-	2737	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2	N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2	N	-0-					-0-
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2	N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2	N	-0-					-0-
02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2	N	-0-					-0-
03	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 WELL #: 15H RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 60H RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 12H RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 14H RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	19	1	4488	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4491	-0-	-73	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 13H RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	7083	-0-	3983	3983	267	1	6816	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5405	-0-	2605	6588	5405	2			N	-0-					-0-
03	7406	X	818	-0-	-6588	-0-	247	1	571	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
02	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	14932	-0-	-103	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14491	-0-	-59	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14800	-0-	-235	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14532	-0-	-410	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13043	-0-	-481	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13707	-0-	-1266	-0-	13707	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	267	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	258	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	267	1	6044	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5231	-0-	-287	-0-	267	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4643	-0-	-341	-0-	241	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	267	1	6330	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6695	-0-	-175	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6909	-0-	-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5781	-0-	-1225	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5393	-0-	-935	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	353	-0-	-1879	-0-	353	1			N	-0-					-0-
11	2160	X	342	-0-	-1818	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	1829	N	353	-0-	-1476	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5323	-0-	-536	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5285	-0-	-574	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5259	-0-	-61	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4432	-0-	-272	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7206 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48880	X	12816	-0-	-36064	-0-	17	1	12799	2	N	-0-					-0-
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	17	1	8926	2	N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	189	1	5854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3903	-0-	-657	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3484	-0-	-156	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5592	-0-	-608	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5368	-0-	-176	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5927	-0-	-242	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1742	-0-	-521	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	267	1	2885	2	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	258	1	2761	2	Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	267	1	2974	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	258	1	2938	2	Y	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	228	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	260	1	2907	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 45H RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		13741	-0-	13741	46150	13741	2			N	-0-					-0-
11	0	W	12013	-0-	12013	58163	12013	2			N	-0-					-0-
12	0	W	10833	-0-	10833	68996	10833	2			N	-0-					-0-
01	78923	X	9927	-0-	-68996	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	8602	-0-	-5454	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	9160	-0-	-4573	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9808	-0-	-236	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8748	-0-	-352	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9221	-0-	-854	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5913	-0-	-194	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5211	-0-	-305	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

10	6014	X	4039	-0-	-1975	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4746	-0-	-803	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4375	-0-	-637	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

10	2697	X	1650	-0-	-1047	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1104	-0-	-911	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 46H RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7258 - 9374

10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
12	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6362	-0-	-898	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6390	-0-	-1112	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5253	-0-	-2249	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5097	-0-	-1203	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5972	-0-	-1003	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	8120	2			Y	-0-					1
11	8400	X	7564	-0-	-836	-0-	7564	2			Y	-0-					1
12	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	8217	2	53	9	Y	48	48	1			1
01	8432	X	8057	-0-	-375	-0-	8057	2			Y	-0-					1
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					1
03	8277	X	7876	-0-	-401	-0-	7833	2	43	9	Y	39	39	1			1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	987	-0-	-1593	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	920	-0-	-1746	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	597	-0-	-2069	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	762	-0-	-694	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9861	-0-	-586	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9719	-0-	-418	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8921	-0-	-1123	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	9004	-0-	-68	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9465	-0-	-424	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3316	-0-	-212	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3539	-0-	-367	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5695	-0-	-598	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5221	-0-	-99	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4494	-0-	-36	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3143	-0-	-1073	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2576	-0-	-1504	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2415	-0-	-1739	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2486	-0-	-1637	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2217	-0-	-1339	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1607	-0-	-1524	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3943	2	65	9	Y	59	57	1			2
12	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3744	-0-	-64	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4208	2	66	9	Y	60	58	1			2

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-					-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	332	1	3661	2	Y	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	326	1	4413	2	Y	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	362	1	4418	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3690	-0-	-34	-0-	268	1	3422	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	302	1	3813	2	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
02	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2103	-0-	-501	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	9056	-0-	-89	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8993	-0-	-121	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8901	-0-	-213	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7928	-0-	-332	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8760	-0-	-385	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	9356	-0-	-6	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8143	-0-	-1219	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7643	-0-	-841	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8881	-0-	-512	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5301	-0-	-682	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6270	-0-	-85	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5021	-0-	-719	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3958	-0-	-2	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3615	-0-	-81	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 79H RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 40H RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

10	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4767	-0-	-93	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3961	-0-	-547	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4495	-0-	-434	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	830	-0-	-400	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	622	-0-	-401	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5131	-0-	-119	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4863	-0-	-655	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4710	-0-	-274	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7241	-0-	-289	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6783	-0-	-719	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4946	-0-	-1830	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7113	-0-	-389	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2970	-0-	-698	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3172	-0-	-889	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4445	-0-	-91	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4868	-0-	-309	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	557	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	539	1	4147	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	557	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	1336	-0-	-3314	-0-	431	1	905	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	3251	-0-	-1399	-0-	557	1	2694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8123	-0-	-185	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8228	-0-	-266	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8134	-0-	-360	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7229	-0-	-443	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 37H RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3951	-0-	-1381	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3925	-0-	-891	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2555	-0-	-2777	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4390	-0-	-1670	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	199	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	192	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	196	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	183	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	208	1	5140	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	840	1	3856	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	813	1	4592	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	840	1	3728	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	786	-0-	-4081	-0-	786	1			N	-0-					-0-
02	4396	X	2098	-0-	-2298	-0-	759	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3037	-0-	-1830	-0-	840	1	2197	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8670	-0-	-210	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8365	-0-	-532	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7694	-0-	-398	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8160	-0-	-799	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6864	-0-	-297	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6097	-0-	-231	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	717	-0-	-693	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4201	-0-	-3209	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7320	-0-	-523	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	357	1	4672	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	306	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	307	1	4616	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4152	-0-	-870	-0-	237	1	3915	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	180	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	213	1	4690	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4102	-0-	-1246	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4813	-0-	-1108	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5275	-0-	-956	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4788	-0-	-1152	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5185	-0-	-953	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3553	-0-	-2182	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 17H RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
12	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
03	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4917	-0-	-599	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5137	-0-	-970	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	422	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	408	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2918	-0-	-1205	-0-	422	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2054	-0-	-1790	-0-	422	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	381	1	2517	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	422	1	2904	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	267	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	258	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	267	1	4080	2	N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	241	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	267	1	4099	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	3310	-0-	-3851	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	2740	-0-	-4190	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5665	-0-	-1186	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	4554	-0-	-2297	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	2019	-0-	-4169	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5691	-0-	-602	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5922	-0-	-14	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
12	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
03	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

10	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	558	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	540	1	3190	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	558	1	3376	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	540	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	501	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	558	1	6129	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3263	-0-	-581	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1175	-0-	-2669	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2254	-0-	-1218	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

10	6231	X	6091	-0-	-140	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5138	-0-	-434	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					11
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			Y	-0-					11
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					11
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					11
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					11
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

10	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	2400	X	560	-0-	-1840	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	267	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	258	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	267	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	267	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	241	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	267	1	1765	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	3456	2	7	9	Y	6					12
11	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	3597	2	10	9	Y	9					21
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3699	2	15	9	Y	14	35	1			-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4010	2	21	9	Y	19					19
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	Y	1					20
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					20

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	267	1	4483	2	Y	9					13
							10	9									
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	258	1	4283	2	Y	19					32
							21	9									
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	267	1	4256	2	Y	20	52	1			-0-
							22	9									
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	267	1	3903	2	Y	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	241	1	4209	2	Y	1					1
							1	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	267	1	4556	2	Y	11					12
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7533	-0-	-434	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7071	-0-	-433	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4854	-0-	-3454	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	2			Y	-0-					34
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	3944	2			Y	-0-					34
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	Y	1					35
01	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	3696	2	1	9	Y	1					36
02	3668	X	234	-0-	-3434	-0-	234	2			Y	-0-					36
03	4247	X	160	-0-	-4087	-0-	160	2			Y	-0-					36

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3054	2	42	9	Y	38	174	1			10
11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	2980	2			Y	-0-					10
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			Y	-0-					10
01	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	2236	2			Y	-0-					10
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					10
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3132	2	50	9	Y	45	44	1			11

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
03	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7402	-0-	-813	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6996	-0-	-954	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7219	-0-	-996	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7098	-0-	-993	-0-	7098	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6603	-0-	-89	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4425	-0-	-256	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2145	-0-	-2598	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2577	-0-	-1707	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			Y	-0-					-0-
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
12	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			Y	-0-					-0-
01	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			Y	-0-					-0-
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					-0-
03	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6925	-0-	-125	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7186	-0-	-192	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6192	-0-	-1186	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6446	-0-	-218	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2727	-0-	-829	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2838	-0-	-1099	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	755	1	1833	2	Y	33					42
							36	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	731	1	1765	2	Y	7	39	1			10
							8	9									
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	755	1	1804	2	Y	-0-	1	1			9
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	584	1	1532	2	Y	29					38
							32	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	682	1	1663	2	Y	34	59	1			13
							37	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	755	1	1891	2	Y	12					25
							13	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	557	1	6896	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7349	-0-	-1951	-0-	539	1	6810	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8540	-0-	-605	-0-	557	1	7983	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6979	-0-	-1236	-0-	557	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	503	1	7532	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8433	-0-	-92	-0-	557	1	7876	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7507	-0-	-623	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7663	-0-	-676	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7364	-0-	-851	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6923	-0-	-385	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	7841	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	267	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	258	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	267	1	3178	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	267	1	3392	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	241	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3678	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 27H RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2735	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	351	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	360	1	3184	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	372	1	3720	2	N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	276	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		682	-0-	682	682	637	2	45	9	Y	41	40	1			1

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	2168	-0-	-2513	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2243	-0-	-1717	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2123	-0-	-1845	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1698	-0-	-1371	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					20
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			N	-0-					20
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					20
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					20
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					20
03	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					20

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1324	-0-	-1776	-0-	267	1	1057	2	Y	-0-					17
11	3000	X	2414	-0-	-586	-0-	258	1	2156	2	Y	-0-					17
12	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	267	1	2160	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	249	1	2002	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2103	-0-	-137	-0-	241	1	1855	2	Y	6					6
							7	9									
03	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	267	1	2116	2	Y	11					17
							12	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	388	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	375	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	388	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	378	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1571	-0-	-1481	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	388	1	3536	2	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2688	N	2371	-0-	-317	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5070	-0-	-334	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3301	-0-	-115	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 82H RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	6858	2			Y	-0-					37
11	7260	X	6715	-0-	-545	-0-	6679	2	36	9	Y	33	44	1			26
12	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	6660	2			Y	-0-	1	1			25
01	7161	X	4764	-0-	-2397	-0-	4764	2			Y	-0-					25
02	6468	X	5003	-0-	-1465	-0-	4984	2	19	9	Y	17					42
03	6944	X	5253	-0-	-1691	-0-	5239	2	14	9	Y	13	29	1			26

DCCO 4 WELL #: 36H RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	168	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	176	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	166	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	153	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1696	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5229	-0-	-81	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5067	-0-	-29	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	521	-0-	-440	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	273	-0-	-843	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	197	-0-	-699	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	80	-0-	-447	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4856	-0-	-910	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4571	-0-	-947	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7121	-0-	-660	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7030	-0-	-286	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6389	-0-	-191	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8237	-0-	-1528	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8246	-0-	-904	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8729	-0-	-230	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7883	-0-	-518	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6332	-0-	-28	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6336	-0-	-236	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5594	-0-	-978	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6502	-0-	-39	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	5131	-0-	-4975	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	2725	-0-	-7055	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7995	-0-	-2111	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3345	-0-	-211	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 62H RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3789	-0-	-1388	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3737	-0-	-1093	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4138	-0-	-34	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8959	-0-	-279	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9167	-0-	-71	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 28H RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	267	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5187	-0-	-513	-0-	258	1	4929	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4503	-0-	-1387	-0-	267	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	3953	-0-	-1937	-0-	267	1	3686	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3948	-0-	-1372	-0-	241	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4277	-0-	-1613	-0-	267	1	4010	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

10	7471	X	6237	-0-	-1234	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6167	-0-	-653	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	2768	-0-	-3463	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	3598	-0-	-2590	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4364	-0-	-2487	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

10	9486	X	9235	-0-	-251	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9489	-0-	-152	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8692	-0-	-949	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8626	-0-	-82	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8605	-0-	-1036	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

10	2201	X	1528	-0-	-673	-0-	388	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1552	-0-	-458	-0-	375	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1646	-0-	-524	-0-	388	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	288	-0-	-1882	-0-	288	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	388	1	2144	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

10	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	279	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	270	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	279	1	1355	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	279	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	310	-0-	-1958	-0-	252	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	279	1	1675	2	Y	68	66	1			2
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5823	-0-	-207	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5223	-0-	-209	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5927	-0-	-87	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	267	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	258	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	267	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	228	-0-	-1880	-0-	228	1			N	-0-					-0-
02	2044	N	1052	-0-	-992	-0-	241	1	811	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	267	1	2020	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5319	-0-	-321	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4788	-0-	-916	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4322	-0-	-830	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	3751	-0-	-1798	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12025	-0-	-654	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11753	-0-	-427	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9981	-0-	-2295	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10801	-0-	-175	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11968	-0-	-184	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	127	1	5449	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5712	-0-	-198	-0-	177	1	5535	2	N	-0-					-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	177	1	6007	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5462	-0-	-645	-0-	170	1	5292	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4166	-0-	-1350	-0-	183	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	311	1	5538	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	267	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	219	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1415	-0-	-724	-0-	267	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	267	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	234	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	213	1	1096	2	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			Y	-0-					-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			Y	-0-					-0-
01	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			Y	-0-					-0-
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4820	-0-	-171	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5738	-0-	-472	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5675	-0-	-1238	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5265	-0-	-979	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4460	-0-	-104	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3096	-0-	-2143	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2264	-0-	-557	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1663	-0-	-857	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1681	-0-	-923	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			Y	-0-					-0-
12	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			Y	-0-					-0-
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
02	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	821	-0-	-747	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	829	-0-	-907	-0-	829	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3303	-0-	303	441	3303	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3416	-0-	316	757	3361	2	55	9	Y	50					50
01	4325	X	3568	-0-	-757	-0-	3468	2	100	9	Y	91	76	1			65
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3404	2	4	9	Y	4					69
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3604	2	39	9	Y	35					104

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	267	1	2963	2	Y	-0-					19
11	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	258	1	2875	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
12	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	267	1	2851	2	Y	4	1	1			19
							4	9									
01	3224	X	2139	-0-	-1085	-0-	267	1	1816	2	Y	51					70
							56	9									
02	2940	X	810	-0-	-2130	-0-	241	1	551	2	Y	16	67	1			19
							18	9									
03	3255	X	508	-0-	-2747	-0-	267	1	241	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					24
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					24
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1					25
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2					27
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2548	2	51	9	Y	46	35	1			38
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2863	2	8	9	Y	7					45

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

10	4557	X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

10	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8904	-0-	-66	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			Y	-0-					-0-
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7505	-0-	-811	-0-	7505	2			Y	-0-					-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	267	1	8118	2	Y	-0-					17
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	258	1	8057	2	Y	-0-					17
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	267	1	8490	2	Y	86	86	1			17
							95	9									
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	267	1	7359	2	Y	18					35
							20	9									
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	241	1	7284	2	Y	32					67
							35	9									
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	267	1	7916	2	Y	35					102
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	558	1	3811	2	Y	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3665	2	Y	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	558	1	3552	2	Y	46					46
							51	9									
01	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	414	1	2640	2	Y	35	81	1			-0-
							39	9									
02	3080	X	2385	-0-	-695	-0-	468	1	1917	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2121	-0-	-1289	-0-	558	1	1563	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 74H RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7038	-0-	-192	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4339	-0-	-32	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			Y	-0-					15
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			Y	-0-					15
01	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	227	1	3835	2	Y	-0-					15
02	3976	X	3861	-0-	-115	-0-	241	1	3620	2	Y	-0-					15
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-					15

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	558	1	2759	2	Y	62					69
							68	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	540	1	2661	2	Y	12	66	1			15
							13	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	558	1	2671	2	Y	-0-	2	1			13
01	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	558	1	2515	2	Y	54					67
							59	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	504	1	2721	2	Y	24	74	1			17
							26	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	558	1	2843	2	Y	26					43
							29	9									

DCCO 3 WELL #: 76H RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

10	7724	X	2914	-0-	-4810	-0-	748	1	2166	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	700	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1481	-0-	-689	-0-	870	1	611	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	964	-0-	-1206	-0-	779	1	185	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1135	-0-	-825	-0-	678	1	457	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1556	-0-	-614	-0-	801	1	755	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

10	3534	X	2779	-0-	-755	-0-	475	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2422	-0-	-1418	-0-	483	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	1309	-0-	-2659	-0-	353	1	956	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	684	-0-	-3284	-0-	444	1	240	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	427	-0-	-2569	-0-	427	1			N	-0-					-0-
03	2790	X	422	-0-	-2368	-0-	422	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

10	682	N	643	-0-	-39	-0-	480	1	163	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	481	1	141	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	505	1	120	2	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	519	1	150	2	N	-0-					-0-
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	441	1	77	2	N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	1			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1881	2	23	9	N	21					21
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33					54
12	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1778	2	39	9	N	35	89	1			-0-
01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1423	-0-	-369	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	27	1			2
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					3
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					3
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6					9
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	Y	7					16
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	18	1			1

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

10	8308	X	6865	-0-	-1443	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8111	-0-	-135	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5552	-0-	-2456	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3857	-0-	-5009	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 37H RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	267	1	2562	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	258	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	267	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	241	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	267	1	3883	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

10	8649	X	7336	-0-	-1313	-0-	353	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6643	-0-	-1667	-0-	342	1	6301	2	N	-0-					-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	353	1	8290	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7722	-0-	-338	-0-	353	1	7369	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	7120	-0-	-160	-0-	319	1	6801	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7486	-0-	-1163	-0-	353	1	7133	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	194	1	7323	2	N	-0-					-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	185	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	204	1	7205	2	N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	205	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	103	1	6980	2	N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	187	1	6196	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

10	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	135	1	4117	2	N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	131	1	4084	2	N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	136	1	4140	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	147	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3186	-0-	-762	-0-	132	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3527	-0-	-844	-0-	139	1	3388	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4786	-0-	-360	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	4660	2	10	9	Y	9					9
02	4424	X	4355	-0-	-69	-0-	4304	2	51	9	Y	46	45	1			10
03	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10350	-0-	-748	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10174	-0-	-566	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10441	-0-	-502	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9918	-0-	-932	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9056	-0-	-436	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10211	-0-	-298	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	5439	-0-	-1939	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6181	-0-	-959	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	1692	-0-	-5686	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	425	-0-	-6829	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	159	-0-	-6309	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4493	-0-	-1893	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	426	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	414	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	415	1	3318	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2886	-0-	-803	-0-	403	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	447	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	396	1	3071	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5349	-0-	-758	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6214	-0-	-17	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	2048	-0-	-5919	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	105	-0-	-3956	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1247	-0-	-1667	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	681	-0-	-1951	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					15
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			Y	-0-					15
12	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	3956	2			Y	-0-					15
01	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3996	2			Y	-0-					15
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					15
03	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	2			Y	-0-					15

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					20
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					20
12	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2374	2			Y	-0-					20
01	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2396	2	23	9	Y	21					41
02	2324	N	2172	-0-	-152	-0-	2155	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
03	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	230	1	7705	2	N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	245	1	7772	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	207	1	5954	2	N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	172	1	6620	2	N	-0-					-0-
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	188	1	6838	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 78H RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 80H RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	33	1			27
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					27
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6661	2	32	9	Y	29					56
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5807	2	12	9	Y	11					67
02	4732	X	4295	-0-	-437	-0-	4286	2	9	9	Y	8					75
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6683	2	14	9	Y	13	44	1			44

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2459	-0-	-425	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3741	-0-	641	641	3741	2			Y	-0-					-0-
01	4195	X	3554	-0-	-641	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1953	-0-	-2217	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	765	-0-	-3544	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	288	1	5965	2	N	-0-					-0-
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	36	1	11563	2	N	-0-					-0-
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	514	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	533	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	494	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	371	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	418	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	487	1	4279	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	478	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	437	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	453	1	6448	2	N	-0-					-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	413	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	352	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	394	1	6084	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5018	-0-	-717	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4664	-0-	-404	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4549	-0-	-1062	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	52	-0-	-1498	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1223	1	609	2	N	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	1223	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	306	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	558	1	859	2	N	-0-					-0-
02	896	N	701	-0-	-195	-0-	504	1	197	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	558	1	838	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 42H RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6116	-0-	-334	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5415	-0-	-437	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6296	-0-	-904	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6520	-0-	-32	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3551	-0-	-1316	-0-	358	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4455	-0-	-255	-0-	373	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	408	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3104	-0-	-1329	-0-	402	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3807	-0-	-365	-0-	317	1	3490	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4266	-0-	-508	-0-	451	1	3815	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 35H RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6652	-0-	-1098	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5721	-0-	-2029	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6619	-0-	-381	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7293	-0-	-457	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					59
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	258	1	2730	2	Y	-0-					59
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	267	1	2764	2	Y	-0-					59
01	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	267	1	2727	2	Y	-0-					59
02	2968	X	2736	-0-	-232	-0-	241	1	2495	2	Y	-0-					59
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3266	-0-	-430	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	160	-0-	-4831	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	515	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2174	-0-	-256	-0-	472	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	479	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	429	-0-	-1865	-0-	380	1	49	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1343	-0-	-673	-0-	455	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	462	-0-	-1398	-0-	417	1	45	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4388	-0-	1288	3418	354	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3837	X	419	-0-	-3418	-0-	419	1			N	-0-					-0-
12	2573	X	523	-0-	-2050	-0-	523	1			N	-0-					-0-
01	2573	X	338	-0-	-2235	-0-	338	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	306	-0-	-2018	-0-	306	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	402	-0-	-2171	-0-	402	1			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	228	1	3719	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	231	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	240	1	3665	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2536	-0-	-1525	-0-	324	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	208	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	306	1	3502	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3126	-0-	-1214	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 75H RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	267	1	5053	2	Y	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	258	1	4786	2	Y	-0-					-0-
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	267	1	5010	2	Y	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	248	1	4311	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	1971	-0-	-1809	-0-	241	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	267	1	5315	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7565	-0-	-235	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6968	-0-	-1464	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	5538	-0-	-2894	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6414	-0-	-1202	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6298	-0-	-1514	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	755	1	4632	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	731	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	755	1	4932	2	Y	3					3
							3	9									
01	5549	X	5532	-0-	-17	-0-	755	1	4777	2	Y	-0-					3
02	5012	X	4973	-0-	-39	-0-	682	1	4291	2	Y	-0-					3
03	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	755	1	4540	2	Y	-0-					3

DCCO 1 WELL #: 31H RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	267	1	3717	2	Y	-0-					5
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	258	1	2899	2	Y	-0-					5
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	267	1	2818	2	Y	23					28
							25	9									
01	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	202	1	2354	2	Y	4					32
							4	9									
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	237	1	3417	2	Y	1	27	1			6
							1	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2903	2	Y	9					15
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5743	-0-	-1263	-0-	650	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	646	1	8008	2	N	-0-					-0-
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	608	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	4324	-0-	-3054	-0-	682	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	3658	-0-	-4406	-0-	686	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8642	-0-	-286	-0-	786	1	7856	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	323	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	199	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	106	1	834	2	N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	307	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	272	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	274	1	5396	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	1817	-0-	-2647	-0-	270	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	1391	-0-	-3761	-0-	277	1	1114	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3399	-0-	-2305	-0-	357	1	3042	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 41H RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

10	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3020	-0-	-490	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

10	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 32H RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 44H RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1889	-0-	-1261	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2372	-0-	-883	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	11	1	3517	2	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	335	1	4209	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	353	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	342	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	353	1	4438	2	N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	2	N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	319	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	353	1	3854	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7499	-0-	-313	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7589	-0-	-223	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	4947	-0-	-2109	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7492	-0-	-10	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	4589	2			Y	-0-					20
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					20
12	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4252	2	42	9	Y	38					58
01	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4438	2	28	9	Y	25					83
02	4144	X	3167	-0-	-977	-0-	3167	2			Y	-0-	62	1			21
03	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	2468	2			Y	-0-					20

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5579	-0-	-869	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5991	-0-	-29	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4469	-0-	-179	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4990	-0-	-156	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6211	-0-	-578	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5975	-0-	-595	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6148	-0-	-548	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5673	-0-	-179	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	746	1	3995	2	Y	-0-					-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	731	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	755	1	4450	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4291	-0-	-793	-0-	755	1	3536	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4381	-0-	-351	-0-	682	1	3699	2	Y	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	755	1	4488	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

10	4433	X	3470	-0-	-963	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

10	6572	X	5660	-0-	-912	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6076	-0-	-496	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5393	-0-	-1055	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4681	-0-	-807	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	1638	-0-	-2237	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1342	-0-	-2533	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	1013	-0-	-2487	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1512	-0-	-2363	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

10	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	225	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	226	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	164	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3246	-0-	-170	-0-	167	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	206	1	3011	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	569	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	491	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	547	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	694	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1351	-0-	-217	-0-	517	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	543	1	874	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

10	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	6027	-0-	-33	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6171	-0-	-91	-0-	6171	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5549	-0-	-79	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6105	-0-	-126	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	2346	2			Y	-0-					6
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	2318	2			Y	-0-					6
12	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			Y	-0-					6
01	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	2363	2			Y	-0-					6
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					6
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

10	8370	X	8140	-0-	-230	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	7713	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	8071	-0-	-330	-0-	8071	2			Y	-0-					-0-
01	8401	X	8121	-0-	-280	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7204	-0-	-216	-0-	7204	2			Y	-0-					-0-
03	8153	X	8073	-0-	-80	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	836	-0-	-342	-0-	803	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7389 - 9634

10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	114	1	582	2	N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	114	1	13874	2	N	-0-					-0-
01	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	4	1	11599	2	N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	336	1	9577	2	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3051	2	14	9	Y	13					23
11	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2683	2	22	9	Y	20	27	1			16
12	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			Y	-0-	1	1			15
01	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	2697	2	46	9	Y	42					57
02	2520	N	2465	-0-	-55	-0-	2442	2	23	9	Y	21	57	1			21
03	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2656	2	28	9	Y	25					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 33H RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5070	-0-	-1254	-0-	20	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	1	1	4544	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4857	-0-	-239	-0-	9	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4152	-0-	-258	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3793	-0-	-71	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	267	1	5210	2	N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	267	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	267	1	4271	2	N	-0-					-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	241	1	3917	2	N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	267	1	4234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3384	-0-	-1049	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10245	-0-	-233	-0-	10245	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9887	-0-	-133	-0-	9887	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	10143	2			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	9995	2			Y	-0-					-0-
02	9324	X	9121	-0-	-203	-0-	9121	2			Y	-0-					-0-
03	10230	X	10172	-0-	-58	-0-	10172	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4069	-0-	-519	-0-	557	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	539	1	3344	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	557	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3093	-0-	-1123	-0-	479	1	2614	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	503	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	557	1	3816	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	308	1	5172	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	310	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	313	1	5063	2	N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	272	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	332	1	4902	2	N	-0-					-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	368	1	5233	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2941	-0-	-55	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			Y	-0-					1
11	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21356	2	98	9	Y	89	87	1			3
12	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20230	2	63	9	Y	57	60	1			-0-
01	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18895	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8741	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4338	-0-	-932	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4089	-0-	-867	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4001	-0-	-1486	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11048	-0-	-1135	-0-	755	1	10293	2	Y	-0-					-0-
11	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	731	1	10057	2	Y	-0-					-0-
12	12276	X	11431	-0-	-845	-0-	755	1	10676	2	Y	-0-					-0-
01	12276	X	10755	-0-	-1521	-0-	755	1	10000	2	Y	-0-					-0-
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	682	1	11623	2	Y	-0-					-0-
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	755	1	12772	2	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	371	1	2478	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	311	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	347	1	833	2	N	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	299	1	33	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	371	1	2628	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4153	-0-	-962	-0-	353	1	3800	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	342	1	4218	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	353	1	3090	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	1123	-0-	-3186	-0-	353	1	770	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	319	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	353	1	4152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3024	-0-	-28	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	755	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	731	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	755	1	4433	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	584	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	662	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	755	1	4323	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6806	-0-	-184	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6667	-0-	-525	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4178	-0-	-2318	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	331	-0-	-816	-0-	331	1			N	-0-					-0-
11	2910	X	1572	-0-	-1338	-0-	418	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2712	-0-	-1845	-0-	354	1	2358	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	604	-0-	-3953	-0-	309	1	295	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	338	-0-	-3778	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	401	-0-	-2296	-0-	401	1			N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3674	-0-	-330	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6002	-0-	-130	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	569	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	493	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3364	-0-	264	264	594	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	2404	N	2140	-0-	-264	-0-	644	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	490	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	465	1	1929	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	23	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2664	-0-	-1025	-0-	353	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	352	1	3163	2	N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	319	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	353	1	3417	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	553	1	2284	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	539	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2570	-0-	-716	-0-	557	1	1941	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	3286	X	1739	-0-	-1547	-0-	557	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	503	-0-	-2381	-0-	503	1			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	557	1	2525	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	557	1	3852	2	Y	-0-					25
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	539	1	3497	2	Y	-0-					25
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	549	1	3657	2	Y	29	29	1			25
							32	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	551	1	3154	2	Y	-0-					25
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	500	1	3580	2	Y	-0-					25
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	557	1	3823	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

10	2697	X	997	-0-	-1700	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1109	-0-	-1411	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1554	-0-	-1143	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 83H RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	581	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1416	-0-	-774	-0-	508	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	457	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	482	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	623	-0-	-693	-0-	548	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	555	1	812	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 81H RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	152	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	148	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	151	1	898	2	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	137	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	141	1	1107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
01	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7050	-0-	-678	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	4997	-0-	-3559	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

10	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	267	1	5753	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	258	1	5491	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4393	-0-	-2272	-0-	267	1	4126	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4791	-0-	-1223	-0-	267	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	241	1	5681	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4251	-0-	-1763	-0-	172	1	4079	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 73H RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

10	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	896	N	582	-0-	-314	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		871	-0-	871	871	871	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1516	-0-	1516	2387	1516	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4609	-0-	-1591	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5167	-0-	-593	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5952	-0-	-558	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5656	-0-	-224	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4133	-0-	-757	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5231	2	101	9	Y	92					92
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4361	2	25	9	Y	23	115	1			-0-
03	5332	X	3765	-0-	-1567	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 82H RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	210	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	202	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	209	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	213	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	207	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	229	1	2007	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 84H RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	209	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	203	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	208	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	222	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	193	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	155	1	4671	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			Y	-0-					1
11	1800	N	1386	-0-	-414	-0-	1386	2			Y	-0-					1
12	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	1281	2			Y	-0-					1
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			Y	-0-					1
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					1
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	383	-0-	-3492	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1662	-0-	-1838	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6063	-0-	-117	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5635	-0-	-21	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6222	-0-	-40	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4601	-0-	-709	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4678	-0-	-194	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3236	-0-	-2251	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	353	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	342	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	353	1	4535	2	N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	353	1	3935	2	N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	319	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	639	-0-	-1686	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	610	-0-	-1640	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	674	-0-	-1651	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	962	-0-	-774	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5241	-0-	-742	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5559	-0-	-114	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5023	-0-	-101	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	523	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	601	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	719	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	512	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	461	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	514	1	7555	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6799	-0-	-251	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6769	-0-	-516	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6492	-0-	-88	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6724	-0-	-406	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2530	-0-	-578	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2716	-0-	-725	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7222	-0-	-373	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7672	2	132	9	Y	120					120
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7565	2	54	9	Y	49	157	1			12
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7842	2	103	9	Y	94	57	1			49

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	2	Y	-0-					7
11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	731	1	2584	2	Y	-0-					7
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	755	1	3194	2	Y	-0-					7
01	3565	X	2847	-0-	-718	-0-	664	1	2139	2	Y	40					47
							44	9									
02	3220	X	2942	-0-	-278	-0-	657	1	2268	2	Y	15	62	1			-0-
							17	9									
03	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	739	1	2429	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3842	2	22	9	Y	20	72	1			13
11	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	3707	2			Y	-0-					13
12	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3818	2	33	9	Y	30					43
01	4185	X	3808	-0-	-377	-0-	3771	2	37	9	Y	34	56	1			21
02	3528	X	3352	-0-	-176	-0-	3350	2	2	9	Y	2					23
03	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3728	2			Y	-0-					23

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7208 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
01	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
03	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	2696	-0-	-2047	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2558	-0-	-2032	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	2274	2	57	9	Y	52					52
02	2436	X	1866	-0-	-570	-0-	1853	2	13	9	Y	12	64	1			-0-
03	2759	X	1543	-0-	-1216	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	495	-0-	-1613	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					10
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					10
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					10
*02	2800	X	1212	-0-	-1588	-0-	1132	2	80	9	Y	73	72	1			11
03	3100	X	1258	-0-	-1842	-0-	1258	2			Y	-0-	21	1			1

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	376	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	383	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	387	1	7282	2	N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	269	1	5704	2	N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	243	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	188	1	5353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5974	-0-	-319	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5228	-0-	-372	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5750	-0-	-264	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7838	-0-	-129	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7502	-0-	-465	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7520	-0-	-447	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6718	-0-	-478	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7756	-0-	-211	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10863	-0-	-359	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10386	-0-	-414	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10632	-0-	-466	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9620	-0-	-1478	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10555	-0-	-295	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6751	-0-	-29	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3449	-0-	-135	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7191	-0-	-32	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6372	-0-	-1161	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6463	-0-	-341	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5191	-0-	-2373	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	335	1	93	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	364	1	78	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8397	-0-	5297	5297	494	1	7903	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6627	-0-	-286	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6277	-0-	-357	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5957	-0-	-175	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6499	-0-	-290	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4859	-0-	-1	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3454	-0-	-1537	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4621	-0-	-401	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2062	-0-	-1598	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2306	-0-	-1476	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4510	-0-	-233	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4515	-0-	-228	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4037	-0-	-219	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6520	-0-	-110	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5805	-0-	-327	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6265	-0-	-462	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	110	1	4167	2	Y	-0-					3
11	5100	X	4303	-0-	-797	-0-	117	1	4186	2	Y	-0-					3
12	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	150	1	4361	2	Y	-0-					3
01	4929	X	4324	-0-	-605	-0-	152	1	4120	2	Y	47	47	1			3
							52	9									
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	183	1	4329	2	Y	-0-					3
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	196	1	4560	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4037	-0-	-1093	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4700	-0-	-610	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4141	-0-	-1346	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4507	-0-	-980	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4224	-0-	-312	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2579	-0-	-2350	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4238	-0-	-846	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4006	-0-	-586	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7021	-0-	-239	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7248	-0-	-223	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6683	-0-	-217	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6646	-0-	-887	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6420	-0-	-1113	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5500	-0-	-1304	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5907	-0-	-1161	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6465	-0-	-14	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6391	-0-	-429	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5881	-0-	-279	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	755	1	5887	2	Y	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	731	1	6286	2	Y	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	6367	-0-	-267	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5101	-0-	-1311	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6429	-0-	-670	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					35
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					35
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					35
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					35
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					35
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3229	-0-	-1793	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	2925	-0-	-1935	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3122	-0-	-1311	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	2871	-0-	-1562	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3037	-0-	-967	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4768	-0-	-152	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3249	-0-	-1835	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4300	-0-	-152	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2011	-0-	-285	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	3038	N	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	675	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	695	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	689	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	687	1	1546	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	574	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	643	1	1450	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	8137	-0-	-2868	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9969	-0-	-531	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11077	-0-	-548	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	267	1	3416	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	258	1	3415	2	Y	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	267	1	3544	2	Y	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	267	1	3736	2	Y	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	241	1	3172	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	267	1	3556	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5562	-0-	-731	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4794	-0-	-1499	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4270	-0-	-1414	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	3820	-0-	-2473	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	198	1	2945	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	187	1	2930	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
12	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	171	1	3036	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	159	1	3560	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3189	-0-	-3	-0-	155	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3552	2	Y	64	62	1			2
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4011	-0-	-2251	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

10	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3918	-0-	-1212	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4192	-0-	-582	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3540	-0-	-436	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

10	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2933	2	75	9	Y	68	87	1			-0-
11	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2709	-0-	-63	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	Y	1					20
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					20
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					22
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					22
02	2800	N	2826	-0-	26	26	2826	2			Y	-0-					22
03	2575	N	2549	-0-	-26	-0-	2546	2	3	9	Y	3					25

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					4
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					4
12	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			4
01	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2			Y	-0-					4
03	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6448	2	79	9	Y	72					121
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6504	2	43	9	Y	39	155	1			5
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	6541	X	6189	-0-	-352	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5677	-0-	-1081	-0-	5599	2	78	9	Y	71	69	1			2

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1781	-0-	-67	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4971	-0-	-578	-0-	702	1	4269	2	Y	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	666	1	4936	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4516	-0-	-1157	-0-	730	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	3951	-0-	-1722	-0-	624	1	3327	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	3968	-0-	-1240	-0-	629	1	3339	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	710	1	4178	2	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					23
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					23
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					23
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	215	2	1	9	Y	1					24
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			Y	-0-					24
03	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-					24

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	6047	-0-	-133	-0-	6047	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6044	-0-	-342	-0-	6044	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5602	-0-	-166	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			Y	-0-					20
11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			Y	-0-					20
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	9	Y	10					30
01	9889	X	9782	-0-	-107	-0-	9763	2	19	9	Y	17					47
02	9268	X	9001	-0-	-267	-0-	9000	2	1	9	Y	1					48
03	10261	X	8802	-0-	-1459	-0-	8791	2	11	9	Y	10					58

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4471	-0-	-334	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4084	-0-	-144	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4487	-0-	-132	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2071	-0-	-1959	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	86	1	4351	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4262	-0-	-605	-0-	257	1	4005	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4107	-0-	-289	-0-	232	1	3875	2	Y	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	265	1	4348	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	480	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	487	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1830	-0-	-526	-0-	457	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	428	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	470	1	1634	2	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3995	-0-	-965	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5310	2	13	9	Y	12					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

10	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2652	-0-	-1308	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2496	-0-	-1224	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2710	-0-	-979	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2429	-0-	-679	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4205	-0-	-848	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

10	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8900	-0-	-121	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7423	-0-	-725	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8567	-0-	-454	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

10	11129	X	10287	-0-	-842	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10053	-0-	-717	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10333	-0-	-455	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9945	-0-	-719	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8828	-0-	-804	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

10	7068	X	6850	-0-	-218	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5635	-0-	-1805	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

10	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	6558	2			Y	-0-					65
11	7050	X	7004	-0-	-46	-0-	7004	2			Y	-0-					65
12	7285	X	7146	-0-	-139	-0-	7146	2			Y	-0-					65
01	6882	X	6789	-0-	-93	-0-	6789	2			Y	-0-					65
02	6524	X	6479	-0-	-45	-0-	6479	2			Y	-0-					65
03	7223	X	7030	-0-	-193	-0-	7030	2			Y	-0-					65

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

10	8215	X	7203	-0-	-1012	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	6922	-0-	-1028	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7132	-0-	-1083	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7030	-0-	-999	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6650	-0-	-266	-0-	6650	2			Y	-0-					-0-
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

10	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	7170	-0-	-394	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6713	-0-	-913	-0-	6676	2	37	9	Y	34					34
02	6888	X	6231	-0-	-657	-0-	6231	2			Y	-0-					34
03	7626	X	6786	-0-	-840	-0-	6786	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	264	1	2216	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	258	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	267	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	267	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2478	-0-	-70	-0-	241	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2016	-0-	-836	-0-	266	1	1750	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3804	-0-	-1218	-0-	267	1	3537	2	Y	-0-					20
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	258	1	6359	2	Y	-0-					20
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	27					47
							30	9									
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	241	1	4199	2	Y	17	44	1			20
							19	9									
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	241	1	4644	2	Y	1					21
							1	9									
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	267	1	4901	2	Y	34	32	1			23
							37	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	2			Y	-0-					15
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					15
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					15
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					15
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					15
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					15

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2756	-0-	-352	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2654	2	2	9	Y	2					2
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2534	2	20	9	Y	18					20

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10141	-0-	-368	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9262	-0-	-1247	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9289	-0-	-203	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9561	-0-	-917	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	133	1	6995	2	Y	-0-					-0-
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	148	1	6294	2	Y	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	162	1	5997	2	Y	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	2	Y	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	215	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	224	1	3524	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5709	-0-	-681	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5931	-0-	-672	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4440	-0-	-55	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8118	-0-	-810	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7985	-0-	-943	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7484	-0-	-1382	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7241	-0-	-263	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8037	-0-	-271	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4429	2	336	9	Y	305	319	1			27
11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	4285	2			Y	-0-					27
12	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4379	2	48	9	Y	44					71
01	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	4255	2	101	9	Y	92	130	1			33
02	4312	X	4200	-0-	-112	-0-	4199	2	1	9	Y	1					34
03	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4287	2	18	9	Y	16					50

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4102	-0-	-728	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2745	-0-	-1635	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3197	-0-	-1329	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3110	-0-	-334	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6257	-0-	-99	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6731	-0-	-306	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6732	-0-	-398	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6459	-0-	-441	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6571	-0-	-528	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	66	-0-	-550	-0-	63	2	3	9	Y	3					3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	812	-0-	-3342	-0-	440	1	372	2	Y	-0-					17
11	4020	X	819	-0-	-3201	-0-	444	1	375	2	Y	-0-					17
12	4154	X	426	-0-	-3728	-0-	426	1			Y	-0-					17
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	325	1	2244	2	Y	-0-					17
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	-0-					17
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	394	1	2161	2	Y	-0-					17

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	353	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	342	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	353	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	319	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	353	1	4378	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2383	-0-	-1678	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1837	-0-	-1913	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1648	-0-	-770	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1738	-0-	-418	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	712	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	508	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	549	1	2065	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	501	1	2009	2	Y	-0-					-0-
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	444	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	649	1	815	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9673	-0-	-154	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9106	-0-	-404	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9158	-0-	-669	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8658	-0-	-1107	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
02	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	511	1	2323	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	675	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	673	1	2402	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	576	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	652	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	562	1	2131	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5210	-0-	-1517	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4884	-0-	-1843	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5206	-0-	-562	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3746	-0-	-90	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5421	2	33	9	Y	30	179	1			57
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	2	12	9	Y	11					68
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5254	2	70	9	Y	64					132
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					132
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4563	2	29	9	Y	26					158
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4995	2	98	9	Y	89	193	1			54

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4816	2	18	9	Y	16	183	1			27
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	4542	2			Y	-0-					27
12	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4571	2	63	9	Y	57					84
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4882	2	20	9	Y	18					102
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4973	2	33	9	Y	30					132
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5082	2	59	9	Y	54					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5899	-0-	2799	3942	5899	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8731	-0-	5631	9573	8731	2			N	-0-					-0-
02	17162	X	7589	-0-	-9573	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	279	1	7936	2	N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	270	1	6824	2	N	-0-					-0-
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	279	1	7516	2	N	-0-					-0-
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	279	1	6176	2	N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	252	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	279	1	7546	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12785	-0-	-173	-0-	12785	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	12200	-0-	-400	-0-	12200	2			Y	-0-					-0-
12	13020	X	12712	-0-	-308	-0-	12712	2			Y	-0-					-0-
01	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	12243	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	11082	-0-	-482	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	8028	-0-	-4744	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7684	2	52	9	Y	47	46	1			1
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4722	-0-	-703	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4912	-0-	-338	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4890	-0-	-318	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4433	-0-	-159	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			Y	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	3133	-0-	-4896	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	11	-0-	-8018	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	21	-0-	-7231	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	3374	-0-	-4655	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

10	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5266	-0-	-996	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5442	-0-	-510	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

10	7285	X	6092	-0-	-1193	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5850	-0-	-1020	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5485	-0-	-1025	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4968	-0-	-548	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

10	8556	X	8140	-0-	-416	-0-	8121	2	19	9	Y	17					17
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8403	2	57	9	Y	52	47	1			22
12	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8373	2	59	9	Y	54	56	1			20
01	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					20
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					20
03	8742	X	8628	-0-	-114	-0-	8628	2			Y	-0-					20

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

10	2821	X	447	-0-	-2374	-0-	447	2			Y	-0-					12
11	2850	X	410	-0-	-2440	-0-	410	2			Y	-0-					12
12	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	2			Y	-0-					12
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					12
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			Y	-0-					12
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3642	-0-	-306	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	114	1	6021	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5884	-0-	-26	-0-	95	1	5789	2	Y	-0-					2
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	131	1	6005	2	Y	-0-					2
01	6138	X	4393	-0-	-1745	-0-	61	1	4332	2	Y	-0-					2
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	100	1	5461	2	Y	-0-					2
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	163	1	6017	2	Y	-0-					2

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	267	1	3096	2	Y	-0-					7
11	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	257	1	3284	2	Y	-0-					7
12	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	266	1	3234	2	Y	-0-					7
01	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	231	1	3447	2	Y	-0-					7
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	240	1	2798	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
03	3658	X	2515	-0-	-1143	-0-	266	1	2249	2	Y	-0-					7

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2747	-0-	2747	2747	2747	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1351	-0-	1351	4098	1351	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5900	-0-	-1270	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4972	-0-	-2437	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	3291	-0-	-4118	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4189	-0-	-2335	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	4662	-0-	-2561	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5497	-0-	-920	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5078	-0-	-285	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4760	-0-	-196	-0-	4708	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8382	-0-	-228	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7142	-0-	-1755	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7099	-0-	-937	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8129	-0-	-768	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	3815	2	200	9	N	182	182	1			34
11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					34
12	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			N	-0-					34
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					34
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4890	2	102	9	N	93	93	1			34
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4918	2	44	9	N	40	39	1			35

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2132	-0-	-80	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

10	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4910	-0-	-484	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3526	-0-	-1775	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3764	-0-	-1024	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

10	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	267	1	3979	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	258	1	4295	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	267	1	3988	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	267	1	4426	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	1698	-0-	-2558	-0-	220	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	266	1	4443	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

10	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5882	-0-	-28	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4910	-0-	-578	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

10	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					16
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					16
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					16
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					16
02	2352	N	2047	-0-	-305	-0-	2047	2			N	-0-					16
03	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2774	-0-	-667	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	267	1	2842	2	N	-0-					13
11	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	258	1	2427	2	N	-0-					13
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	260	1	3140	2	N	-0-					13
01	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	226	1	2884	2	N	-0-					13
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	238	1	3010	2	N	-0-					13
03	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	261	1	2844	2	N	-0-					13

DCCO 4 WELL #: 65H RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	4625	X	4598	-0-	-27	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3139	-0-	-984	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3112	-0-	-612	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7496	-0-	-130	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7543	-0-	-83	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6839	-0-	-74	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6901	-0-	-322	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6723	-0-	-500	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6210	-0-	-314	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6798	-0-	-394	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
11	4740	X	1184	-0-	-3556	-0-	1184	1			Y	-0-					-0-
12	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
01	4898	X	1223	-0-	-3675	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
02	1092	X	158	-0-	-934	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	353	1	3394	2	N	-0-					4
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	342	1	3445	2	N	43	41	1			6
							47	9									
12	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	353	1	2739	2	N	-0-	2	1			4
01	3534	X	1361	-0-	-2173	-0-	221	1	1140	2	N	-0-					4
02	3192	X	1424	-0-	-1768	-0-	319	1	1105	2	N	-0-					4
03	3534	X	2916	-0-	-618	-0-	353	1	2563	2	N	-0-					4

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

10	9672	X	7382	-0-	-2290	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7920	-0-	-2062	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7751	-0-	-2231	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 49H RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 67H RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

10	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 WELL #: 68H RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	267	1	10953	2	N	-0-					-0-
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	251	1	8948	2	N	-0-					-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	263	1	6337	2	N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	267	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	229	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	263	1	5810	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5803	-0-	-738	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4972	-0-	-1569	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5018	-0-	-918	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9807	-0-	-826	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8891	-0-	-1742	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8581	-0-	-435	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9610	-0-	-372	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2637	-0-	-415	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 66H RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	Y	-0-					8
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	251	1	3574	2	Y	-0-					8
12	3534	X	2956	-0-	-578	-0-	267	1	2689	2	Y	-0-					8
01	3844	X	2439	-0-	-1405	-0-	267	1	2172	2	Y	-0-					8
02	3528	X	241	-0-	-3287	-0-	241	1			Y	-0-					8
03	3906	X	754	-0-	-3152	-0-	267	1	487	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

10	8463	X	8357	-0-	-106	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6561	-0-	-1809	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7692	-0-	-568	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8125	-0-	-1020	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7643	-0-	-603	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6549	-0-	-899	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

10	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6836	-0-	-1038	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6698	-0-	-618	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6094	-0-	-514	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6427	-0-	-765	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2704	2			Y	-0-					13
11	3420	X	2526	-0-	-894	-0-	2526	2			Y	-0-					13
12	3534	X	2481	-0-	-1053	-0-	2481	2			Y	-0-					13
01	3534	X	2681	-0-	-853	-0-	2681	2			Y	-0-					13
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3461	2	22	9	Y	20	33	1			-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

10	8711	X	7962	-0-	-749	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8101	-0-	-209	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7555	-0-	-970	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6257	-0-	-2268	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6946	-0-	-754	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7557	-0-	-813	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

10	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5272	-0-	-412	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					17
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					17
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4661	2	41	9	Y	37	54	1			-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

10	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7837	-0-	-413	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6588	-0-	-1782	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6288	-0-	-1741	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6505	-0-	-803	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7508	-0-	-583	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

10	8339	X	7336	-0-	-1003	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7204	-0-	-866	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7128	-0-	-777	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6874	-0-	-876	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5801	-0-	-1199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

10	9548	X	8946	-0-	-602	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9151	-0-	-59	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9143	-0-	-374	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8628	-0-	-827	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8538	-0-	-2	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8997	-0-	-458	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			Y	-0-					13
11	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			Y	-0-					13
12	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			Y	-0-					13
01	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	5095	2			Y	-0-					13
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					13
03	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2			Y	-0-					13

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3627	2	64	9	Y	58	56	1			2
12	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3693	2	29	9	Y	26	28	1			-0-
01	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3348	-0-	-96	-0-	3312	2	36	9	Y	33					33
03	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	3666	2	29	9	Y	26	57	1			2

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	267	1	5741	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	258	1	5349	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	267	1	6014	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5524	-0-	-924	-0-	206	1	5318	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	241	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	245	1	5137	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 47H RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3727	2	61	9	Y	55	55	1			3
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					3
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4574	2	57	9	Y	52	52	1			3
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					3
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4092	2	37	9	Y	34					37
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4304	2	29	9	Y	26	58	1			5

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			Y	-0-					3
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					3
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3697	2	36	9	Y	33	33	1			3
01	3100	N	3746	-0-	646	646	3746	2			Y	-0-					3
02	4207	X	3561	-0-	-646	-0-	3530	2	31	9	Y	28					31
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3684	2	24	9	Y	22	48	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8628	2	53	9	Y	48					122
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8164	2	47	9	Y	43	88	1			77
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8761	2	43	9	Y	39	78	1			38
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8131	2	62	9	Y	56					94
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7520	2	61	9	Y	55	89	1			60
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8255	2	53	9	Y	48	82	1			26

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5994	-0-	-392	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5638	-0-	-354	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2846	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	3270	X	2037	-0-	-1233	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	793	-0-	-2586	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	575	-0-	-2804	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	349	-0-	-2703	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	777	-0-	-2106	-0-	756	2	21	9	Y	19	18	1			1

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
02	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
03	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	11014	-0-	-332	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10625	-0-	-355	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11082	-0-	-233	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9951	-0-	-1209	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
02	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10923	-0-	-144	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7658	-0-	-1146	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7611	-0-	-909	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7275	-0-	-1529	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6942	-0-	-170	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3495	-0-	-1310	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2324	-0-	-2822	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3665	-0-	-983	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3443	-0-	-1703	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	755	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	731	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	755	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	755	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2210	-0-	-1178	-0-	682	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	755	1	2759	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 WELL #: 48H RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4389	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4162	2	28	9	Y	25					25
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3908	2	21	9	Y	19	43	1			1

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6153	-0-	-91	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4553	-0-	-1709	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4452	-0-	-678	-0-	4385	2	67	9	Y	61	59	1			2
12	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4691	2	30	9	Y	27	2	1			27
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5001	2	3	9	Y	3	30	1			-0-
02	4368	X	4241	-0-	-127	-0-	4208	2	33	9	Y	30					30
03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3629	2	26	9	Y	24	52	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	557	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	539	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	557	1	872	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	555	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	536	1	3410	2	Y	-0-					27
11	4560	X	4088	-0-	-472	-0-	474	1	3614	2	Y	-0-					27
12	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	560	1	3382	2	Y	-0-					27
01	4712	X	3300	-0-	-1412	-0-	455	1	2845	2	Y	-0-					27
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	483	1	3632	2	Y	-0-					27
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	427	1	4067	2	Y	-0-					27

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5610	-0-	-600	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4908	-0-	-608	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3064	-0-	-625	-0-	687	1	2377	2	Y	-0-					114
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	710	1	4328	2	Y	-0-					114
12	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	663	1	4700	2	Y	-0-					114
01	5611	X	4359	-0-	-1252	-0-	556	1	3784	2	Y	17					131
							19	9									
02	5068	X	3427	-0-	-1641	-0-	610	1	2816	2	Y	1					132
							1	9									
03	5363	X	3922	-0-	-1441	-0-	726	1	3185	2	Y	10					142
							11	9									

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	556	-0-	-6729	-0-	544	1	12	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	581	-0-	-6469	-0-	581	1			N	-0-					-0-
12	7285	X	576	-0-	-6709	-0-	576	1			N	-0-					-0-
01	7285	X	502	-0-	-6783	-0-	502	1			N	-0-					-0-
02	6580	X	658	-0-	-5922	-0-	598	1	60	2	N	-0-					-0-
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	1			N	-0-					-0-
11	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	1			N	-0-					-0-
12	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	1			N	-0-					-0-
	VEALE RANCH				WELL #: 38	RRCID -> 258199	COMPL. DATE 10/01/2010					TOTAL DEPTH 6782	PERF. 7585 - 10478				
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2678	-0-	-1445	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2366	-0-	-1358	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2643	-0-	-1480	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
	VEALE RANCH				WELL #: 39	RRCID -> 258204	COMPL. DATE 10/04/2010					TOTAL DEPTH 6733	PERF. 7125 - 11553				
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	159	1	5189	2	Y	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	Y	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	124	1	4752	2	Y	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	148	1	4719	2	Y	-0-					-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	168	1	6024	2	Y	-0-					-0-
	BRIDGES, W.B. (DEEP) GU				WELL #: 1	RRCID -> 258239	COMPL. DATE 10/17/2010					TOTAL DEPTH 7164	PERF. 7396 - 11040				
10	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	504	1	2073	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	512	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	589	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1761	-0-	-905	-0-	464	1	1262	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	499	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	531	1	2133	2	Y	-0-					-0-
	VEALE RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 258248	COMPL. DATE 09/30/2010					TOTAL DEPTH 6833	PERF. 7000 - 13623				
10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	843	1	8106	2	Y	-0-					-0-
11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	334	1	8711	2	Y	-0-					-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	331	1	7307	2	Y	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	249	1	5190	2	Y	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	323	1	4638	2	Y	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	273	1	5532	2	Y	-0-					-0-
	VEALE RANCH				WELL #: 41	RRCID -> 258275	COMPL. DATE 10/15/2010					TOTAL DEPTH 6814	PERF. 7400 - 10253				
10	4030	X	2671	-0-	-1359	-0-	810	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	409	1	3721	2	Y	-0-					-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	336	1	4648	2	Y	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	190	1	4489	2	Y	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	241	1	3995	2	Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	279	1	4241	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	573	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	546	1	324	2	N	-0-					-0-
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	1			N	-0-					-0-
02	616	N	451	-0-	-165	-0-	338	1	113	2	N	-0-					-0-
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	1			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	523	1	4577	2	N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	4058	2	N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	500	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	541	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	584	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	487	1	5481	2	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			Y	-0-					7
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					7
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					7
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					7
02	2576	N	2461	-0-	-115	-0-	2461	2			Y	-0-					7
03	2945	N	2743	-0-	-202	-0-	2725	2	18	9	Y	16					23

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6151	-0-	-421	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6093	-0-	-479	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	2211	-0-	-4423	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3564	-0-	-2856	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	3397	-0-	-2896	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1329	-0-	-2003	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	992	-0-	-2697	-0-	992	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4386	-0-	-94	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3093	-0-	-720	-0-	267	1	2826	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	258	1	2423	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	267	1	3246	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2167	-0-	-1305	-0-	203	1	1964	2	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	241	1	2886	2	Y	21					21
							23	9									
03	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	263	1	2516	2	Y	17	37	1			1
							19	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5301	-0-	-837	-0-	755	1	4546	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	731	1	4831	2	Y	48	47	1			1
							53	9									
12	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	747	1	4286	2	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
01	6138	X	2312	-0-	-3826	-0-	637	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	3653	-0-	-1891	-0-	664	1	2989	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	4757	-0-	-1040	-0-	748	1	4009	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	5902	-0-	-2189	-0-	5881	2	21	9	Y	19					96
11	7830	X	5328	-0-	-2502	-0-	5278	2	50	9	Y	45	56	1			85
12	8091	X	5488	-0-	-2603	-0-	5484	2	4	9	Y	4	73	1			16
01	7068	X	5005	-0-	-2063	-0-	4993	2	12	9	Y	11					27
02	5712	X	4804	-0-	-908	-0-	4802	2	2	9	Y	2					29
03	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5536	2	94	9	Y	85	82	1			32

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3512	-0-	-436	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2146	-0-	-1140	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2479	-0-	-489	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	267	1	2245	2	Y	-0-					23
11	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	258	1	2216	2	Y	-0-					23
12	2821	N	2490	-0-	-331	-0-	267	1	2223	2	Y	-0-					23
01	2511	N	2039	-0-	-472	-0-	206	1	1833	2	Y	-0-					23
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	241	1	2009	2	Y	53	53	1			23
							58	9									
03	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	266	1	1945	2	Y	-0-					23

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	2822	-0-	-3688	-0-	2822	2			Y	-0-					5
11	6600	X	6587	-0-	-13	-0-	6587	2			Y	-0-					5
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			Y	-0-					5
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-					5
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					5
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7094	2	4	9	Y	4					9

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	267	-0-	-2678	-0-	267	1			Y	-0-					10
11	2850	X	258	-0-	-2592	-0-	258	1			Y	-0-					10
12	2945	X	275	-0-	-2670	-0-	267	1	8	2	Y	-0-					10
01	2666	X	267	-0-	-2399	-0-	267	1			Y	-0-					10
02	2352	X	241	-0-	-2111	-0-	241	1			Y	-0-					10
03	279	X	138	-0-	-141	-0-	138	1			Y	-0-					10

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6978	-0-	-896	-0-	6966	2	12	9	Y	11					11
11	7620	X	7512	-0-	-108	-0-	7510	2	2	9	Y	2	13	1			-0-
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			Y	-0-					-0-
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7753	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	665	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4462	-0-	-1718	-0-	628	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	633	1	6247	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5527	-0-	-952	-0-	552	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	1989	-0-	-3863	-0-	579	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4060	-0-	-2419	-0-	964	1	3096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	11023	-0-	-416	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9445	-0-	-1625	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9913	-0-	-1402	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9654	-0-	-1599	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8533	-0-	-1631	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10141	-0-	-895	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	267	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4728	-0-	-582	-0-	258	1	4470	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5404	-0-	-83	-0-	267	1	5137	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3191	-0-	-2234	-0-	267	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4222	-0-	-678	-0-	241	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	267	1	4906	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7459	-0-	-446	-0-	7438	2	21	9	Y	19	44	1			-0-
11	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	7349	2	20	9	Y	18					18
12	7533	X	7385	-0-	-148	-0-	7334	2	51	9	Y	46	64	1			-0-
01	7471	X	4204	-0-	-3267	-0-	4180	2	24	9	Y	22					22
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8039	2	29	9	Y	26	23	1			25
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7715	2	24	9	Y	22	41	1			6

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2549	-0-	-1007	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	719	1	1322	2	Y	19					42
							21	9									
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	672	1	882	2	Y	8	36	1			14
							9	9									
12	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	634	1	683	2	Y	-0-	1	1			13
01	2046	N	730	-0-	-1316	-0-	463	1	267	2	Y	-0-					13
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	606	1	975	2	Y	-0-					13
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	691	1	1569	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10202	-0-	-803	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9543	-0-	-397	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10496	-0-	-509	-0-	10496	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	558	1	7245	2	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	556	1	6274	2	N	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	590	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	498	1	5780	2	N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	522	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	694	-0-	-2778	-0-	222	1	472	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

10	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	4953	2	20	9	Y	18					59
11	6990	X	3801	-0-	-3189	-0-	3786	2	15	9	Y	14					73
12	6665	X	3743	-0-	-2922	-0-	3726	2	17	9	Y	15	46	1			42
01	5859	X	3590	-0-	-2269	-0-	3584	2	6	9	Y	5					47
02	5208	X	2677	-0-	-2531	-0-	2676	2	1	9	Y	1					48
03	4960	X	125	-0-	-4835	-0-	124	2	1	9	Y	1					49

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	409	1	5134	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	281	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4061	-0-	-1674	-0-	372	1	3689	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	4911	-0-	-824	-0-	328	1	4583	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4318	-0-	-862	-0-	296	1	4022	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	460	1	4764	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	555	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	515	1	2970	2	N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	554	1	3918	2	N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	429	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2679	-0-	-569	-0-	489	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	554	1	4050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6574	-0-	-866	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6971	-0-	-345	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5629	-0-	-1687	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6291	-0-	-839	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4635	-0-	-976	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6369	-0-	-519	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6362	-0-	-1264	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

10	8091	X	7827	-0-	-264	-0-	7788	2	39	9	N	35					109
11	7950	X	6909	-0-	-1041	-0-	6859	2	50	9	N	45	76	1			78
12	8215	X	7786	-0-	-429	-0-	7760	2	26	9	N	24	71	1			31
01	8215	X	7041	-0-	-1174	-0-	6997	2	44	9	N	40					71
02	7392	X	7032	-0-	-360	-0-	7004	2	28	9	N	25					96
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8331	2	13	9	N	12	73	1			35

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

10	8556	X	8536	-0-	-20	-0-	8536	2			Y	-0-					75
11	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	8323	2			Y	-0-					75
12	8680	X	8516	-0-	-164	-0-	8516	2			Y	-0-					75
01	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8336	2			Y	-0-					75
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	Y	1					76
03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8757	2	1	9	Y	1					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			Y	-0-					35
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-					35
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-					35
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					35
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-					35
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			Y	-0-					35

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4309	-0-	-2263	-0-	353	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	308	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5457	-0-	-1655	-0-	319	1	5138	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	353	1	6615	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	46	1	7207	2	N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	267	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2967	-0-	-963	-0-	258	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	267	1	3495	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	267	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3205	-0-	-323	-0-	241	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	267	1	3047	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	557	1	3529	2	Y	4					4
							4	9									
11	4380	X	3698	-0-	-682	-0-	533	1	3145	2	Y	18					22
							20	9									
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	557	1	4194	2	Y	54	76	1			-0-
							59	9									
01	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	515	1	3467	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3040	-0-	-908	-0-	503	1	2537	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3265	-0-	-1261	-0-	500	1	2765	2	Y	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7509	-0-	-24	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6258	-0-	-1032	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5634	-0-	-1868	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6305	-0-	-471	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9612	-0-	-215	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9626	-0-	-573	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8609	-0-	-1590	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8555	-0-	-657	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8158	-0-	-2041	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	267	1	4666	2	Y	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	258	1	4419	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
12	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	267	1	4242	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	267	1	3692	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	232	1	3941	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	264	1	4021	2	Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					57
11	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			Y	-0-					57
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	2			Y	-0-					57
01	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	3012	2			Y	-0-					57
02	3164	X	260	-0-	-2904	-0-	260	2			Y	-0-					57
03	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	2			Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	611	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	596	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	603	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	425	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	523	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	507	1	3654	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	675	1	1480	2	Y	-0-					2
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	658	1	1199	2	Y	-0-					2
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	598	1	1138	2	Y	-0-					2
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	393	1	355	2	Y	-0-					2
02	896	N	457	-0-	-439	-0-	457	1			Y	-0-					2
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	621	1	708	2	Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	522	-0-	-3353	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	753	-0-	-2367	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4379	-0-	-1542	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4972	-0-	-376	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5230	-0-	-691	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6238	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10468	2	31	9	Y	28					186
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10336	2	37	9	Y	34	141	1			79
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10849	2	68	9	Y	62	88	1			53
01	10323	X	9757	-0-	-566	-0-	9692	2	65	9	Y	59					112
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10210	2	48	9	Y	44	89	1			67
03	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11462	2	51	9	Y	46	83	1			30

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	242	1	8957	2	N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	237	1	7745	2	N	-0-					-0-
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	260	1	7169	2	N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	272	1	6679	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	238	1	6734	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	249	1	7020	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	755	1	2857	2	Y	-0-					32
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	731	1	2868	2	Y	-0-					32
12	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	755	1	2697	2	Y	-0-					32
01	3627	X	2592	-0-	-1035	-0-	755	1	1837	2	Y	-0-					32
02	3360	X	2696	-0-	-664	-0-	682	1	2014	2	Y	-0-					32
03	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	743	1	2306	2	Y	85	83	1			34
							94	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1378	-0-	-854	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7394	2	11	9	Y	10					20
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7649	2	2	9	Y	2					22
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8054	2	31	9	Y	28	50	1			-0-
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			Y	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	612	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	587	1	4877	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	597	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	622	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	535	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	653	-0-	-1145	-0-	653	1			N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	267	1	4230	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	3947	-0-	-1273	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	267	1	4814	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	241	1	3841	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3619	-0-	-777	-0-	241	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3181	-0-	-1903	-0-	267	1	2914	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	353	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	342	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2154	-0-	-140	-0-	353	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1706	-0-	-588	-0-	296	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1433	-0-	-639	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	353	1	1743	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5531	-0-	-142	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4806	-0-	-318	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	157	1	5184	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	164	1	4644	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4816	-0-	-826	-0-	268	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	168	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4407	-0-	-689	-0-	167	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	196	1	4680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5803	-0-	-459	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5925	-0-	-523	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3693	-0-	-2755	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	267	1	4210	2	N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	258	1	3893	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3936	-0-	-776	-0-	267	1	3669	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2558	-0-	-2154	-0-	267	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3667	-0-	-589	-0-	241	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	265	1	3937	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	557	1	4579	2	N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	539	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	557	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	525	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	503	1	1959	2	N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	557	1	4952	2	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10078	-0-	-555	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9905	-0-	-175	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10268	-0-	-24	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9494	-0-	-798	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9207	-0-	-89	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9931	-0-	-330	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	315	1	7237	2	N	-0-					-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	301	1	6924	2	N	-0-					-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	296	1	6933	2	N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	285	1	5056	2	N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	265	1	5628	2	N	-0-					-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	294	1	5455	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	424	1	225	2	Y	-0-					5
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			Y	-0-					5
12	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	1			Y	-0-					5
01	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	1			Y	-0-					5
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	1			Y	-0-					5
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	1			Y	-0-					5

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 86H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 87H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			Y	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			Y	-0-					-0-
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	266	1	3117	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	257	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	267	1	3118	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2534	-0-	-1062	-0-	267	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	1758	-0-	-1294	-0-	241	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	1243	-0-	-2136	-0-	267	1	976	2	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

10	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4716	2	26	9	N	24					24
11	5130	X	2885	-0-	-2245	-0-	2878	2	7	9	N	6	29	1			1
12	5177	X	3270	-0-	-1907	-0-	3270	2			N	-0-	1	1			-0-
01	5177	X	2841	-0-	-2336	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2725	-0-	-1951	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3875	-0-	-868	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	308	1	2915	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	270	1	2208	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	314	1	2433	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	278	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3051	-0-	-1	-0-	266	1	2785	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1325	-0-	-1899	-0-	297	1	1028	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
11	990	N	417	-0-	-573	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
12	1023	N	459	-0-	-564	-0-	402	1	57	9	Y	52	52	1			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	419	1	33	9	Y	30	29	1			1

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

10	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7192	-0-	-62	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5680	-0-	-1040	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6254	-0-	-1186	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5474	-0-	-1625	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6332	-0-	-80	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6929	-0-	-1100	-0-	6921	2	8	9	Y	7					34
11	7770	X	6967	-0-	-803	-0-	6944	2	23	9	Y	21					55
12	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	7112	2			Y	-0-	55	1			-0-
01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5530	-0-	-1302	-0-	5460	2	70	9	Y	64					64
03	7192	X	5276	-0-	-1916	-0-	5255	2	21	9	Y	19	78	1			5

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	353	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	342	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	353	1	2262	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	818	-0-	-2096	-0-	353	1	465	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	785	-0-	-1847	-0-	319	1	466	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	353	1	1938	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1722	-0-	-1037	-0-	756	1	966	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	706	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	744	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	667	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	706	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	770	1	3076	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	424	1	5668	2	N	-0-					-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	413	1	5709	2	N	-0-					-0-
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	526	1	5540	2	N	-0-					-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	435	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	483	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	422	1	5144	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11408	-0-	-372	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10968	-0-	-432	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11134	-0-	-770	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10962	-0-	-942	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9879	-0-	-873	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10830	-0-	-578	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	319	1	2601	2	N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	342	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	353	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	296	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	314	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	331	1	3282	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	455	1	2977	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	439	1	3289	2	Y	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	372	1	3975	2	Y	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	362	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	342	1	3650	2	Y	-0-					-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	489	1	4340	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	838	1	692	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	808	1	738	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	679	1	491	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	267	1	3564	2	Y	15					37
							17	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	258	1	3559	2	Y	-0-					37
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	267	1	3912	2	Y	25	62	1			-0-
							28	9									
01	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	267	1	2968	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	734	-0-	-2234	-0-	241	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2727	-0-	-559	-0-	267	1	2460	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5750	-0-	-1411	-0-	597	1	5153	2	Y	-0-					10
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	563	1	5198	2	Y	-0-					10
12	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	554	1	5997	2	Y	67	67	1			10
							74	9									
01	7161	X	5350	-0-	-1811	-0-	523	1	4827	2	Y	-0-					10
02	6468	X	5623	-0-	-845	-0-	446	1	5177	2	Y	-0-					10
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	529	1	6913	2	Y	55	53	1			12
							61	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7145	2	91	9	N	83	128	1			27
11	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					27
12	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7200	2	6	9	N	5					32
01	7347	X	7239	-0-	-108	-0-	7075	2	164	9	N	149					181
02	6524	X	6481	-0-	-43	-0-	6447	2	34	9	N	31	199	1			13
03	7223	X	6986	-0-	-237	-0-	6978	2	8	9	N	7					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	279	1	2763	2	Y	-0-					37
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	270	1	2626	2	Y	184	196	1			25
							202	9									
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	279	1	2659	2	Y	-0-					25
01	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	216	1	2590	2	Y	55					80
							61	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	252	1	2504	2	Y	9					89
							10	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	279	1	2716	2	Y	34					123
							37	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

10	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	839	1	3104	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	812	1	3401	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3257	-0-	-1703	-0-	839	1	2418	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	2709	-0-	-2251	-0-	731	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3013	-0-	-1467	-0-	758	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	839	1	3618	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

10	4836	X	1624	-0-	-3212	-0-	382	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	521	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	482	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1974	-0-	-1219	-0-	418	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2420	-0-	-2032	-0-	729	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4134	-0-	-795	-0-	266	1	3868	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	457	1	908	2	N	-0-					-0-
11	390	X	296	-0-	-94	-0-	291	1	5	2	N	-0-					-0-
12	893	X	893	-0-	-0-	-0-	357	1	536	2	N	-0-					-0-
01	403	X	187	-0-	-216	-0-	178	1	9	2	N	-0-					-0-
02	364	X	66	-0-	-298	-0-	29	1	37	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

10	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	267	1	4474	2	Y	-0-					10
11	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	258	1	4333	2	Y	-0-					10
12	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	267	1	4260	2	Y	-0-					10
01	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	267	1	3643	2	Y	-0-					10
02	4284	X	3693	-0-	-591	-0-	241	1	3452	2	Y	-0-					10
03	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	267	1	4410	2	Y	-0-					10

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5631	2	14	9	Y	13					13
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5690	2	35	9	Y	32					45
12	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5319	2	30	9	Y	27	71	1			1
01	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	5032	2	24	9	Y	22					23
02	4900	X	4590	-0-	-310	-0-	4565	2	25	9	Y	23					46
03	5425	X	5402	-0-	-23	-0-	5352	2	50	9	Y	45	83	1			8

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	626	1	4593	2	Y	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	620	1	4121	2	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	669	1	3044	2	Y	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	700	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	658	1	2125	2	Y	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	694	1	3449	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	267	1	4837	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	258	1	4627	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	267	1	4592	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4315	-0-	-1048	-0-	194	1	4121	2	Y	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	241	1	4438	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	267	1	4124	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4740	-0-	-1620	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3987	-0-	-2585	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3144	-0-	-3428	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3940	-0-	-932	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 22H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	4731	-0-	-7080	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	5401	-0-	-5821	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8168	-0-	-1800	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11057	-0-	-41	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	539	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	557	1	2244	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1753	-0-	-1471	-0-	557	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1355	-0-	-1557	-0-	503	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	557	1	2458	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	451	1	1189	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

10	4402	X	1297	-0-	-3105	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4448	-0-	-388	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3305	-0-	-671	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

10	4495	X	2799	-0-	-1696	-0-	267	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2689	-0-	-1121	-0-	258	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2003	-0-	-1500	-0-	262	1	1741	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1090	-0-	-1700	-0-	267	1	823	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	974	-0-	-1546	-0-	235	1	739	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	258	1	1789	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 20H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					79
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					79
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5					84
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2193	2	149	9	Y	135					219
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	Y	8					227
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	2	4	9	Y	4	194	1			37

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

10	11067	X	10855	-0-	-212	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10412	-0-	-252	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10508	-0-	-342	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6588	-0-	-104	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 28H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20283	2			Y	-0-					2
11	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			Y	-0-					2
12	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			Y	-0-					2
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			Y	-0-					2
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			Y	-0-					2
03	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7567	-0-	-369	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7174	-0-	-442	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7911	-0-	-521	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5366	-0-	-1237	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5534	-0-	-682	-0-	5534	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6157	-0-	-725	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2629	2	134	9	Y	122	122	1			87
11	3960	X	2562	-0-	-1398	-0-	2562	2			Y	-0-					87
12	3844	X	2589	-0-	-1255	-0-	2589	2			Y	-0-					87
01	3813	X	2564	-0-	-1249	-0-	2564	2			Y	-0-					87
02	2492	X	1919	-0-	-573	-0-	1919	2			Y	-0-	42	1			45
03	2759	X	1683	-0-	-1076	-0-	1683	2			Y	-0-					45

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2103	-0-	-997	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2767	-0-	-89	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 38H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	267	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	258	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	267	1	234	2	N	-0-					-0-
01	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	189	1	2099	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

10	7781	X	6002	-0-	-1779	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6903	-0-	-754	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6116	-0-	-1541	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5422	-0-	-1074	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6041	-0-	-872	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	746	1	7538	2	N	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	660	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	726	1	3117	2	N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	800	1	3103	2	N	-0-					-0-
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	952	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	747	1	5620	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 21H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

10	9238	X	8668	-0-	-570	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

10	3100	N	9164	-0-	6064	9211	9043	2	121	9	Y	110	112	1			87
11	3000	N	8036	-0-	5036	14247	8036	2			Y	-0-					87
12	22068	X	7821	-0-	-14247	-0-	7817	2	4	9	Y	4					91
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7915	2	86	9	Y	78					169
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7087	2	30	9	Y	27					196
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8293	2	21	9	Y	19	192	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	557	1	2332	2	Y	88	75	1			18
							97	9									
11	2880	N	2639	-0-	-241	-0-	539	1	2100	2	Y	-0-					18
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	557	1	2231	2	Y	2					20
							2	9									
01	2976	N	2561	-0-	-415	-0-	425	1	2081	2	Y	50					70
							55	9									
02	2800	N	3198	-0-	398	398	503	1	2692	2	Y	3					73
							3	9									
03	3100	N	3390	-0-	290	688	517	1	2869	2	Y	4					77
							4	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

10	8525	X	7448	-0-	-1077	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6697	-0-	-1373	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8187	-0-	-152	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6680	-0-	-40	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

10	10912	X	10231	-0-	-681	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10222	-0-	-338	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	4166	-0-	-6746	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	3936	-0-	-6728	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	5883	-0-	-3665	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	6072	-0-	-4499	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

10	8742	X	8574	-0-	-168	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7225	-0-	-1362	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8779	-0-	-273	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	539	1	2411	2	Y	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	522	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1336	-0-	-710	-0-	539	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	452	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	487	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	539	1	2476	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4715	-0-	-276	-0-	755	1	3960	2	Y	-0-					10
11	4830	X	4188	-0-	-642	-0-	731	1	3457	2	Y	-0-					10
12	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	755	1	4078	2	Y	-0-					10
01	4991	X	4006	-0-	-985	-0-	755	1	3251	2	Y	-0-					10
02	4508	X	2838	-0-	-1670	-0-	682	1	2156	2	Y	-0-					10
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	755	1	4261	2	Y	-0-					10

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3315	-0-	215	215	353	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3132	-0-	132	347	342	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3191	-0-	91	438	353	1	2838	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	2633	-0-	-438	-0-	353	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	319	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	353	1	3026	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	555	1	5714	2	N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	539	1	5438	2	N	-0-					-0-
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	555	1	5522	2	N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	503	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	503	1	712	2	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	542	1	4869	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			Y	-0-					19
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					19
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			Y	-0-					19
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					19
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					19
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					19

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5994	-0-	-609	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5887	-0-	-503	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6112	-0-	-336	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	5964	2	194	9	Y	176					176
02	5628	X	5579	-0-	-49	-0-	5551	2	28	9	Y	25					201
03	6107	X	5467	-0-	-640	-0-	5411	2	56	9	Y	51	193	1			59

WCCO 5 WELL #: 9H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13264	-0-	-26	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13286	-0-	-447	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12545	-0-	-1188	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11748	-0-	-656	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12997	-0-	-736	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6412	2	123	9	Y	112	112	1			18
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					18
12	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					18
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					18
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					18
03	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4774	2	4	9	Y	4					22

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	634	-0-	-854	-0-	477	1	157	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1100	-0-	-340	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	668	-0-	-820	-0-	497	1	171	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	906	-0-	-427	-0-	423	1	483	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	346	-0-	-718	-0-	152	1	194	2	N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	476	1	2635	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	453	1	7816	2	Y	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	482	1	6218	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3750	-0-	-931	-0-	406	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3083	-0-	-1598	-0-	266	1	2817	2	Y	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	454	1	5112	2	Y	-0-					-0-
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	383	1	6593	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	557	1	4462	2	Y	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	539	1	4457	2	Y	-0-					-0-
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	557	1	4685	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	557	1	4661	2	Y	132					132
							145	9									
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	501	1	4322	2	Y	13					145
							14	9									
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	556	1	4684	2	Y	50					195
							55	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	422	1	3847	2	Y	22	46	1			-0-
							24	9									
11	4320	X	4102	-0-	-218	-0-	408	1	3682	2	Y	11					11
							12	9									
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	422	1	4463	2	Y	27	38	1			-0-
							30	9									
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	367	1	3996	2	Y	63					63
							69	9									
02	3864	X	3396	-0-	-468	-0-	381	1	2969	2	Y	42	71	1			34
							46	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	422	1	4517	2	Y	29	44	1			19
							32	9									

WCCO 5 WELL #: 7H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	242	1	7890	2	N	66	182	1			32
							73	9									
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	231	1	8014	2	N	-0-					32
12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	240	1	7991	2	N	75	2	1			105
							83	9									
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	213	1	5964	2	N	238	198	1			145
							262	9									
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	206	1	5937	2	N	31					176
							34	9									
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	206	1	8893	2	N	67	195	1			48
							74	9									

WCCO 5 WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	1695	-0-	-4598	-0-	388	1	1187	2	Y	109	190	1			103
							120	9									
11	6090	X	2005	-0-	-4085	-0-	375	1	1630	2	Y	-0-					103
12	6107	X	1999	-0-	-4108	-0-	388	1	1610	2	Y	1					104
							1	9									
01	6014	X	1157	-0-	-4857	-0-	309	1	798	2	Y	45					149
							50	9									
02	3920	X	1067	-0-	-2853	-0-	310	1	728	2	Y	26					175
							29	9									
03	2077	X	1631	-0-	-446	-0-	380	1	1197	2	Y	49	191	1			33
							54	9									

WCCO 5 WELL #: 8H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5048	-0-	-842	-0-	513	1	4535	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4137	-0-	-1053	-0-	499	1	3638	2	Y	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	515	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	2	Y	62					62
							68	9									
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	413	1	2581	2	Y	12					74
							13	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	549	1	4218	2	Y	31					105
							34	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5299	-0-	-1645	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	267	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	258	1	6005	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6076	-0-	-155	-0-	232	1	5844	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5438	-0-	-793	-0-	267	1	5171	2	N	-0-					-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	241	1	5912	2	N	-0-					-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	267	1	6521	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2408	-0-	-444	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1769	-0-	-990	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2217	-0-	-51	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1555	-0-	-5699	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5290	-0-	-1964	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5260	-0-	-290	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5538	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	5642	X	5220	-0-	-422	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5134	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
03	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6251	-0-	-2057	-0-	88	1	6163	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6195	-0-	-1845	-0-	85	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6176	-0-	-1729	-0-	88	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	85	1	6069	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5566	-0-	-706	-0-	79	1	5487	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	86	1	5581	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4624	-0-	-1762	-0-	88	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	2521	-0-	-3659	-0-	85	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	1303	-0-	-5083	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3248	-0-	-1371	-0-	85	1	3163	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2326	-0-	-1846	-0-	79	1	2247	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2212	-0-	-2407	-0-	86	1	2126	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	13489	-0-	-151	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	13018	-0-	-182	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13321	-0-	-319	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11285	-0-	-2293	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13154	-0-	-331	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 WELL #: 19H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	216	1	5452	2	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	275	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	363	1	5406	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 39H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			Y	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			Y	-0-					-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			Y	-0-					-0-
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			Y	-0-					-0-
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	351	1	4468	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	3291	-0-	-1809	-0-	335	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	2719	-0-	-3574	-0-	351	1	2368	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	3314	-0-	-2979	-0-	351	1	2963	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4668	-0-	-1016	-0-	319	1	4349	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	353	1	4352	2	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3029	-0-	-71	190	3029	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2754	-0-	-46	144	2754	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3064	-0-	-144	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	90	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	88	1	11536	2	N	-0-					-0-
12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	91	1	12225	2	N	-0-					-0-
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	88	1	9234	2	N	-0-					-0-
02	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	82	1	9279	2	N	-0-					-0-
03	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	89	1	10134	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	353	1	5476	2	Y	2					32
							2	9									
11	6450	X	5684	-0-	-766	-0-	342	1	5338	2	Y	4					36
							4	9									
12	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	353	1	5858	2	Y	3					39
							3	9									
01	6510	X	5691	-0-	-819	-0-	353	1	5337	2	Y	1					40
							1	9									
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	2	Y	32	71	1			1
							35	9									
03	6200	X	5850	-0-	-350	-0-	353	1	5497	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	466	1	2877	2	Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	460	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	472	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	383	1	2298	2	Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	429	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	434	1	3609	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4900	-0-	-401	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4642	-0-	-146	-0-	4601	2	41	9	Y	37					37
03	5301	X	3788	-0-	-1513	-0-	3763	2	25	9	Y	23	58	1			2

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	353	1	4974	2	Y	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	342	1	5097	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	353	1	4769	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3921	-0-	-1504	-0-	353	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	319	1	5371	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	353	1	5229	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	8844	-0-	-3463	-0-	267	1	8577	2	Y	-0-					-0-
11	11550	X	8744	-0-	-2806	-0-	258	1	8486	2	Y	-0-					-0-
12	11935	X	10230	-0-	-1705	-0-	267	1	9963	2	Y	-0-					-0-
01	11935	X	10008	-0-	-1927	-0-	267	1	9741	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9800	-0-	-28	-0-	241	1	9559	2	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	267	1	12660	2	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9849	-0-	-102	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
11	9630	X	9428	-0-	-202	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
12	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9423	2	58	9	Y	53					53
01	9951	X	9352	-0-	-599	-0-	9324	2	28	9	Y	25	74	1			4
02	8988	X	8487	-0-	-501	-0-	8487	2			Y	-0-					4
03	9858	X	9561	-0-	-297	-0-	9558	2	3	9	Y	3					7

WCCO 1 WELL #: 27H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	267	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	258	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	267	1	5364	2	N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	241	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	267	1	4683	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 28H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
02	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1 WELL #: 29H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 39H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8533	-0-	-488	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7328	-0-	-1462	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 WELL #: 45H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	376	1	9943	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	305	1	6684	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4545	-0-	-2926	-0-	341	1	4204	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6246	-0-	-1225	-0-	348	1	5898	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6546	-0-	-202	-0-	411	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	469	1	11092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

10	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	765	1	4385	2	Y	-0-					11
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	716	1	5639	2	Y	-0-					11
12	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	650	1	5211	2	Y	-0-					11
01	6076	X	3040	-0-	-3036	-0-	575	1	2465	2	Y	-0-					11
02	5488	X	4282	-0-	-1206	-0-	645	1	3637	2	Y	-0-					11
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	991	1	6042	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

10	9641	X	8479	-0-	-1162	-0-	74	1	8405	2	Y	-0-					11
11	8430	X	7533	-0-	-897	-0-	96	1	7437	2	Y	-0-					11
12	8959	X	7989	-0-	-970	-0-	189	1	7800	2	Y	-0-					11
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	210	1	8257	2	Y	-0-					11
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	103	1	8263	2	Y	-0-					11
03	8494	X	7810	-0-	-684	-0-	143	1	7667	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

10	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4780	-0-	-350	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5035	-0-	-266	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5015	-0-	-224	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4571	-0-	-21	-0-	4549	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 63H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

10	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6839	-0-	-260	-0-	69	1	6770	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	140	1	6435	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6758	-0-	-62	-0-	141	1	6617	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6418	-0-	-433	-0-	159	1	6259	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5931	-0-	-257	-0-	128	1	5803	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	148	1	6593	2	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	573	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	535	1	2851	2	Y	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	538	1	3261	2	Y	-0-			-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	503	1	2919	2	Y	-0-			-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	428	1	3155	2	Y	-0-			-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	485	1	3692	2	Y	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	755	1	5251	2	N	-0-			-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	731	1	4865	2	N	-0-			-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	755	1	4780	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	755	1	4422	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	2433	-0-	-2047	-0-	682	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3267	-0-	-1693	-0-	755	1	2512	2	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
11	6420	X	4969	-0-	-1451	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11887	-0-	-606	-0-	11887	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	11827	-0-	-143	-0-	11827	2			N	-0-			-0-
12	12369	X	11964	-0-	-405	-0-	11964	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	10912	-0-	-1457	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	9278	-0-	-1754	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	11932	-0-	-282	-0-	11932	2			N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6420	-0-	-679	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5715	-0-	-305	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9666	-0-	-719	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	9479	-0-	-271	-0-	9479	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	9718	-0-	-140	-0-	9718	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	9570	-0-	-102	-0-	9570	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8818	-0-	-30	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	9647	-0-	-149	-0-	9647	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9423	-0-	-218	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9608	-0-	-157	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8800	-0-	-965	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8094	-0-	-782	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8393	-0-	-1434	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23002	X	22446	-0-	-556	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	22036	-0-	-134	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	22264	-0-	-428	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	22126	-0-	-318	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	19612	-0-	-968	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21771	-0-	-1014	-0-	21771	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	16241	-0-	-623	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	15565	-0-	-485	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	15993	-0-	-561	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	13770	-0-	-2598	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13379	-0-	-1293	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15702	-0-	-542	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1250	-0-	-2439	-0-	267	1	983	2	N	-0-					5
11	3570	X	1608	-0-	-1962	-0-	251	1	1357	2	N	-0-					5
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	264	1	1634	2	N	-0-					5
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	209	1	1885	2	N	-0-					5
02	1512	X	1132	-0-	-380	-0-	228	1	904	2	N	-0-					5
03	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	248	1	828	2	N	-0-					5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					13
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					13
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	16	1			13
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					13
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					13
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					13

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6978	-0-	-183	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6219	-0-	-756	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6225	-0-	-187	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5950	-0-	-1149	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8442	-0-	-78	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8263	-0-	-386	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8618	-0-	-93	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5852	-0-	-28	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

10	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			Y	-0-					25
11	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-					25
12	5208	X	4500	-0-	-708	-0-	4500	2			Y	-0-					25
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	2			Y	-0-					25
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					25
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					25

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

10	12679	X	12187	-0-	-492	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	12203	-0-	-290	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
01	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	2			Y	-0-					-0-
02	11004	X	10885	-0-	-119	-0-	10783	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	12214	X	12000	-0-	-214	-0-	12000	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 38H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			Y	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

10	5859	X	5700	-0-	-159	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5707	-0-	-59	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

10	5549	X	5108	-0-	-441	-0-	266	1	4842	2	Y	-0-					2
11	5370	X	4965	-0-	-405	-0-	255	1	4710	2	Y	-0-					2
12	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	267	1	5132	2	Y	-0-					2
01	5766	X	4333	-0-	-1433	-0-	267	1	4066	2	Y	-0-					2
02	5208	X	4710	-0-	-498	-0-	241	1	4469	2	Y	-0-					2
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	267	1	5037	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
11	8940	X	7858	-0-	-1082	-0-	7858	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	8130	-0-	-1108	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	3306	-0-	-5777	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	537	-0-	-7163	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	6803	-0-	-1629	-0-	6803	2			N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

10	12307	X	10859	-0-	-1448	-0-	341	1	10518	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	10306	-0-	-1604	-0-	330	1	9976	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10607	-0-	-708	-0-	341	1	10266	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	8003	-0-	-3126	-0-	341	1	7662	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8531	-0-	-1521	-0-	308	1	8223	2	N	-0-			-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	198	1	11621	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

10	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6775	-0-	-107	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	6051	-0-	-165	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6767	-0-	-146	-0-	6767	2			N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

10	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	7730	2			Y	-0-			-0-
11	7830	X	7490	-0-	-340	-0-	7490	2			Y	-0-			-0-
12	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	2			Y	-0-			-0-
01	7936	X	6715	-0-	-1221	-0-	6715	2			Y	-0-			-0-
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-			-0-
03	7750	X	7716	-0-	-34	-0-	7716	2			Y	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

10	8990	X	8729	-0-	-261	-0-	8729	2			Y	-0-			-0-
11	8700	X	8364	-0-	-336	-0-	8364	2			Y	-0-			-0-
12	8835	X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-			-0-
01	8804	X	8767	-0-	-37	-0-	8767	2			Y	-0-			-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			Y	-0-			-0-
03	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8820	2	84	9	Y	76			76

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	558	1	2186	2	Y	-0-			-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	540	1	2881	2	Y	-0-			-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	558	1	3075	2	Y	-0-			-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	558	1	2303	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2711	-0-	-285	-0-	504	1	2207	2	Y	-0-			-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	558	1	3050	2	Y	-0-			-0-

WCCO 1 WELL #: 17H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1 WELL #: 18H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8365	-0-	-129	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8057	-0-	-313	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2148	-0-	-1184	-0-	2050	2	98	9	N	89	89	1			-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16523	X	16372	-0-	-151	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15913	-0-	-227	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16407	-0-	-271	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16242	-0-	-436	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14683	-0-	-185	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15617	-0-	-813	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
12	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13655	-0-	-512	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9272	-0-	-679	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9582	-0-	-48	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9787	-0-	-164	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9383	-0-	-227	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9627	-0-	-262	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7475	-0-	-445	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7607	-0-	-546	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6918	-0-	-82	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7558	-0-	-161	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	267	1	4714	2	N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	258	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	267	1	4393	2	N	28					28
							31	9									
01	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	206	1	3092	2	N	1					29
							1	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	160	1	5128	2	N	3					32
							3	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	148	1	4120	2	N	-0-	30	1			1

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	13620	-0-	-516	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	13178	-0-	-502	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13563	-0-	-325	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11373	-0-	-2453	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11658	-0-	-718	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13496	-0-	-113	-0-	13496	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	13172	-0-	-778	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12978	-0-	-192	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
12	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10187	-0-	-3174	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11118	-0-	-1006	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			Y	-0-					-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10746	2	36	9	Y	33					33
01	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8459	2	42	9	Y	38					71
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	72	1	6434	2	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	118	1	7176	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	267	1	64	9	Y	58	58	1			-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	267	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
02	1344	N	224	-0-	-1120	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
03	1178	N	258	-0-	-920	-0-	258	1			Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	13541	-0-	-1122	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13834	-0-	-705	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12042	-0-	-2466	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
02	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13664	-0-	-224	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 89H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10250	-0-	-879	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10046	-0-	-364	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10543	-0-	-183	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	8990	-0-	-1736	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	2	51	9	Y	46	54	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5840	-0-	-50	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5063	-0-	-827	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4823	-0-	-245	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
01	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
02	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
03	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10174	-0-	-955	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9737	-0-	-283	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9978	-0-	-221	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9974	-0-	-225	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10017	-0-	-151	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7774	-0-	-658	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7534	-0-	-506	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7850	-0-	-396	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7321	-0-	-925	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7284	-0-	-164	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

10	6913	X	6246	-0-	-667	-0-	647	1	5599	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	620	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3751	-0-	-3255	-0-	629	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	3170	-0-	-3836	-0-	549	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	560	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	613	1	5825	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

10	6014	X	5993	-0-	-21	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5207	-0-	-253	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

10	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
01	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

10	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6103	-0-	-421	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6708	-0-	-515	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

10	8401	X	7709	-0-	-692	-0-	53	1	7656	2	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	66	1	7083	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7414	-0-	-1173	-0-	143	1	7220	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	8587	X	5855	-0-	-2732	-0-	159	1	5696	2	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6416	-0-	-1060	-0-	178	1	6220	2	Y	16					16
							18	9									
03	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	168	1	6831	2	Y	11	26	1			1
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 90H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9651	-0-	-486	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9383	-0-	-427	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9552	-0-	-430	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

10	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7764	2			Y	-0-					17
11	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	6769	2			Y	-0-					17
12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6783	2	51	9	Y	46	46	1			17
01	8091	X	4887	-0-	-3204	-0-	4887	2			Y	-0-					17
02	7140	X	6298	-0-	-842	-0-	6298	2			Y	-0-					17
03	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	6916	2			Y	-0-					17

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

10	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	5807	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
01	6045	X	161	-0-	-5884	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	221	-0-	-5239	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

10	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412	2			Y	-0-					47
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	2			Y	-0-					47
12	7905	X	7789	-0-	-116	-0-	7738	2	51	9	Y	46	46	1			47
01	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	7465	2			Y	-0-					47
02	7140	X	6483	-0-	-657	-0-	6421	2	62	9	Y	56	56	1			47
03	7781	X	6170	-0-	-1611	-0-	6170	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	557	1	1624	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	539	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3118	-0-	-1129	-0-	557	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2850	-0-	-1397	-0-	422	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	404	-0-	-3432	-0-	382	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3472	X	1427	-0-	-2045	-0-	557	1	870	2	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

10	9610	X	9005	-0-	-605	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8738	-0-	-292	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9011	-0-	-227	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8905	-0-	-333	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7676	-0-	-584	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8912	-0-	-109	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 WELL #: 3H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	761	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	734	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	734	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	764	1	1628	2	Y	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	657	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	727	1	2158	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

10	8618	X	6600	-0-	-2018	-0-	755	1	5743	2	Y	93	93	1			79
							102	9									
11	8340	X	7482	-0-	-858	-0-	731	1	6751	2	Y	-0-					79
12	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	755	1	7010	2	Y	-0-					79
01	8370	X	7015	-0-	-1355	-0-	755	1	6260	2	Y	-0-					79
02	7532	X	6645	-0-	-887	-0-	682	1	5963	2	Y	-0-					79
03	7750	X	4399	-0-	-3351	-0-	731	1	3668	2	Y	-0-					79

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

10	11687	X	11666	-0-	-21	-0-	11666	2			Y	-0-					-0-
11	11310	X	11234	-0-	-76	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
12	11997	X	11679	-0-	-318	-0-	11613	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
01	11997	X	11676	-0-	-321	-0-	11676	2			Y	-0-					-0-
02	10836	X	10420	-0-	-416	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	11357	-0-	-330	-0-	11357	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 88H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

10	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	11335	2			Y	-0-					-0-
11	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11446	-0-	-24	-0-	11446	2			Y	-0-					-0-
01	11439	X	11364	-0-	-75	-0-	11364	2			Y	-0-					-0-
02	10444	X	8224	-0-	-2220	-0-	8224	2			Y	-0-					-0-
03	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

10	4929	X	3297	-0-	-1632	-0-	267	1	3030	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	258	1	3623	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3229	-0-	-1421	-0-	267	1	2962	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	267	1	2675	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3809	-0-	-139	-0-	241	1	3568	2	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	267	1	3922	2	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

10	8742	X	7122	-0-	-1620	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	354	-0-	-8106	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5864	-0-	-2878	-0-	288	1	5576	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	312	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	132	1	8567	2	N	-0-					-0-
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	755	1	5495	2	N	-0-					6
11	6420	X	5334	-0-	-1086	-0-	731	1	4603	2	N	-0-					6
12	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	755	1	4135	2	N	-0-					6
01	6634	X	3782	-0-	-2852	-0-	755	1	3027	2	N	-0-					6
02	5880	X	1773	-0-	-4107	-0-	682	1	1091	2	N	-0-					6
03	6262	X	4999	-0-	-1263	-0-	755	1	4244	2	N	-0-					6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			Y	-0-					43
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			Y	-0-					43
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			Y	-0-					43
01	11346	X	10800	-0-	-546	-0-	10800	2			Y	-0-					43
02	10248	X	9309	-0-	-939	-0-	9309	2			Y	-0-					43
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	200	1	2663	2	Y	-0-					57
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	187	1	2760	2	Y	-0-					57
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	209	1	3596	2	Y	-0-					57
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	203	1	3419	2	Y	-0-					57
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	193	1	3301	2	Y	-0-					57
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	206	1	3557	2	Y	53	52	1			58
							58	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	350	1	5784	2	Y	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	349	1	5492	2	Y	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	355	1	5538	2	Y	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	277	1	4518	2	Y	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	346	1	5340	2	Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	7379	-0-	-2634	-0-	7379	2			Y	-0-					20
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			Y	-0-					20
12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			Y	-0-					20
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-					20
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			Y	-0-					20
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			Y	-0-					20

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8661	-0-	-249	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8928	-0-	-279	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7347	-0-	-1736	-0-	7347	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	7772	-0-	-320	-0-	7772	2			Y	-0-					-0-
03	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					47
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					47
12	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	267	1	2694	2	Y	-0-					47
01	3007	X	2053	-0-	-954	-0-	261	1	1792	2	Y	-0-					47
02	2716	X	238	-0-	-2478	-0-	238	1			Y	-0-					47
03	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	266	1	2023	2	Y	-0-					47

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8856	-0-	-754	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7593	-0-	-1087	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11234	-0-	-236	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10769	-0-	-151	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9375	-0-	-1971	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9812	-0-	-436	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11222	-0-	-155	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	5737	-0-	-3935	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6042	-0-	-3318	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	5995	-0-	-3584	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	3369	-0-	-4415	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	13456	-0-	-224	-0-	13456	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	13759	-0-	-470	-0-	13759	2			Y	-0-					-0-
01	14229	X	13291	-0-	-938	-0-	13291	2			Y	-0-					-0-
02	12852	X	12463	-0-	-389	-0-	12463	2			Y	-0-					-0-
03	14136	X	13801	-0-	-335	-0-	13801	2			Y	-0-					-0-

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	9017	-0-	-221	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8667	-0-	-123	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8662	-0-	-514	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8159	-0-	-1017	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7894	-0-	-394	-0-	7894	2			Y	-0-					-0-
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8968	2	55	9	Y	50	49	1			1

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9381	-0-	-260	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	8978	2	54	9	Y	49	48	1			1
12	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	9236	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9641	X	8655	-0-	-986	-0-	8655	2			Y	-0-					-0-
02	8708	X	8158	-0-	-550	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
03	9393	X	8089	-0-	-1304	-0-	8089	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10792	-0-	-616	-0-	10792	2			Y	-0-					18
11	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	10380	2	45	9	Y	41	57	1			2
12	11191	X	10571	-0-	-620	-0-	10571	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	11036	X	10158	-0-	-878	-0-	10158	2			Y	-0-					-0-
02	9884	X	9131	-0-	-753	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
03	10788	X	10727	-0-	-61	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			Y	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			Y	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9459	-0-	-1794	-0-	267	1	9192	2	Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	258	1	10678	2	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10921	-0-	-332	-0-	10921	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8400	-0-	-1272	-0-	12	1	8388	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	9237	-0-	-927	-0-	9237	2			Y	-0-					-0-
03	11253	X	9447	-0-	-1806	-0-	103	1	9344	2	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5924	-0-	-1671	-0-	616	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6603	-0-	-747	-0-	618	1	5985	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	518	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	1597	-0-	-4727	-0-	382	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	2395	-0-	-3765	-0-	500	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	582	1	7864	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					25
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-	25	1			-0-
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8406	-0-	-119	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	3322	-0-	-2165	-0-	607	1	2715	2	N	-0-					18
11	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	565	1	4238	2	N	-0-	18	1			-0-
12	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	705	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3253	-0-	-1583	-0-	650	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2477	-0-	-2003	-0-	604	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-	641	1	3318	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	5428	-0-	-3624	-0-	206	1	5222	2	N	-0-					-0-
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	198	1	8585	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8670	-0-	-382	-0-	157	1	8513	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	6085	-0-	-2936	-0-	170	1	5915	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7560	-0-	-644	-0-	280	1	7280	2	N	-0-					-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	295	1	8794	2	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	267	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-					-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	267	1	5432	2	Y	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	267	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	235	1	4175	2	Y	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	267	1	5116	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	418	1	5165	2	N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	581	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5551	-0-	-1083	-0-	556	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4346	-0-	-2288	-0-	556	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4012	-0-	-1980	-0-	496	1	3516	2	N	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	552	1	5823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	755	1	5821	2	N	-0-			38
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	731	1	5436	2	N	-0-			38
12	6882	X	5301	-0-	-1581	-0-	755	1	4546	2	N	-0-			38
01	6882	X	1156	-0-	-5726	-0-	669	1	487	2	N	-0-			38
02	6216	X	5989	-0-	-227	-0-	682	1	5307	2	N	-0-			38
03	6572	X	6027	-0-	-545	-0-	755	1	5272	2	N	-0-			38

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

10	4836	X	3392	-0-	-1444	-0-	118	1	3274	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	1902	-0-	-2778	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	1197	-0-	-3639	-0-	58	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	1466	-0-	-3153	-0-	2	1	1464	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	1087	-0-	-3085	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	989	-0-	-2390	-0-	34	1	955	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

10	7316	X	6240	-0-	-1076	-0-	398	1	5842	2	N	-0-			-0-
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	342	1	6731	2	N	-0-			-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	336	1	7267	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6163	-0-	-967	-0-	297	1	5866	2	N	-0-			-0-
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	340	1	6638	2	N	-0-			-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	183	1	7498	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

10	7626	X	4062	-0-	-3564	-0-	200	1	3862	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7061	-0-	-859	-0-	249	1	6812	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6362	-0-	-1822	-0-	260	1	6102	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5247	-0-	-2937	-0-	219	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	301	1	7195	2	N	-0-			-0-
03	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	249	1	8527	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

10	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	506	1	1146	2	N	-0-			100
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	593	1	3223	2	N	-0-			100
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	626	1	2279	2	N	-0-			100
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	470	1	1828	2	N	-0-			100
02	3556	X	2146	-0-	-1410	-0-	463	1	1683	2	N	-0-			100
03	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	790	1	2308	2	N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	539	1	1774	2	Y	-0-					2
11	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	522	1	1621	2	Y	-0-					2
12	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	539	1	1337	2	Y	-0-					2
01	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	470	1	1835	2	Y	-0-					2
02	1988	N	1776	-0-	-212	-0-	475	1	1279	2	Y	20					22
							22	9									
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	522	1	1265	2	Y	16	35	1			3
							18	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	267	1	5538	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	258	1	5182	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	267	1	5597	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	267	1	5648	2	Y	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	241	1	5363	2	Y	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	267	1	5653	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4665	-0-	-884	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10221	-0-	-381	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	10109	-0-	-121	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6594	-0-	-288	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6351	-0-	-717	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 6 WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	468	1	14005	2	N	-0-			-0-
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	423	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	468	1	16772	2	N	-0-			-0-
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	280	1	9879	2	N	-0-			-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	301	1	8455	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7432	-0-	-1372	-0-	347	1	7085	2	N	-0-			-0-

WCCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	33231	2			Y	-0-			-0-
11	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			Y	-0-			-0-
12	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	29875	2			Y	-0-			-0-
01	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2			Y	-0-			-0-
02	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	27201	2			Y	-0-			-0-
03	28433	X	28433	-0-	-0-	-0-	28433	2			Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-			-0-
11	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	15902	2			N	-0-			-0-
12	16151	X	15448	-0-	-703	-0-	15448	2			N	-0-			-0-
01	16151	X	14838	-0-	-1313	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
02	14840	X	13241	-0-	-1599	-0-	13241	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	14851	-0-	-1579	-0-	14851	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	3323	-0-	-1079	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	2843	-0-	-1105	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	7673	-0-	-1596	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	8004	-0-	-1637	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	7475	-0-	-2166	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	7989	-0-	-719	-0-	7989	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	8719	2			N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-			-0-
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-			-0-
12	13981	X	13121	-0-	-860	-0-	13121	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	12467	-0-	-1514	-0-	12467	2			N	-0-			-0-
02	12628	X	11447	-0-	-1181	-0-	11447	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12639	-0-	-474	-0-	12639	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5509	-0-	-1838	-0-	351	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5173	-0-	-2057	-0-	341	1	4832	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4477	-0-	-3025	-0-	400	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	2190	-0-	-5312	-0-	243	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5677	-0-	-1099	-0-	223	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	247	1	6733	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

10	10044	X	8743	-0-	-1301	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
12	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	14	1	11259	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

10	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	267	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	258	1	3945	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	267	1	4121	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	4402	X	4344	-0-	-58	-0-	254	1	4090	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	1562	-0-	-2414	-0-	241	1	1223	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
03	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	267	1	3406	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 85H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

10	6696	X	5559	-0-	-1137	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8300	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8032	2	162	9	Y	147	147	1			-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7972	-0-	-458	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8613	-0-	-5	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5508	-0-	-3110	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7641	-0-	-143	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8208	-0-	-410	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4014	-0-	-1411	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5724	-0-	-44	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10932	-0-	-693	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11267	-0-	-48	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10051	-0-	-1264	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9367	-0-	-797	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10897	-0-	-356	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4405	-0-	-617	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7348	-0-	-182	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7153	-0-	-597	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6532	-0-	-328	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6176	-0-	-1419	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6535	-0-	-353	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8251	-0-	-243	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	14132	-0-	-1027	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
12	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13653	-0-	-483	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12340	-0-	-624	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14091	-0-	-262	-0-	14091	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 87H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 84H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	484	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	482	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	496	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	413	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	399	1	3347	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	470	1	3985	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3354	-0-	-426	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3691	-0-	-463	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6994	-0-	-26	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5993	-0-	-531	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	7204	-0-	-116	-0-	7159	2	45	9	Y	41	40	1			1
12	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7422	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7434	-0-	-6	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6029	-0-	-295	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5253	-0-	-263	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6127	2	35	9	Y	32	31	1			1

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	267	1	3754	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	258	1	3689	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	267	1	3274	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	267	1	3800	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3668	-0-	-84	-0-	241	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	266	1	3589	2	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8831	-0-	-469	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8600	-0-	-400	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	7330	-0-	-2404	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6908	-0-	-1884	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	105	1	4121	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	102	1	3963	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	98	1	3944	2	Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	73	1	4280	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3869	-0-	-23	-0-	75	1	3794	2	Y	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	69	1	4178	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11983	-0-	-45	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11849	-0-	-61	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11859	-0-	-448	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11891	-0-	-416	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10529	-0-	-531	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11761	-0-	-484	-0-	11761	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	11411	-0-	-462	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7632	-0-	-3858	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11576	-0-	-452	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	8619	-0-	-3409	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	6687	-0-	-4177	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11483	-0-	-80	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1890	-0-	-1303	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	874	-0-	-1758	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	394	-0-	-2520	-0-	394	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

10	9021	X	8715	-0-	-306	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8099	-0-	-922	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8054	-0-	-905	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7738	-0-	-242	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5749	2	29	9	Y	26					78
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5528	2	78	9	Y	71					149
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5573	2	66	9	Y	60					209
01	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4727	2	43	9	Y	39	184	1			64
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5359	2	3	9	Y	3					67
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5731	2	35	9	Y	32					99

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

10	13578	X	12798	-0-	-780	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12544	-0-	-446	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12691	-0-	-732	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11012	-0-	-2411	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11523	-0-	-461	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12188	-0-	-770	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	558	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6276	-0-	-174	-0-	540	1	5736	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5387	-0-	-1278	-0-	558	1	4829	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5507	-0-	-1158	-0-	508	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5722	-0-	-214	-0-	504	1	5218	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5929	-0-	-612	-0-	558	1	5371	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 86H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

10	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	805	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	1333	-0-	-3797	-0-	602	1	731	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3615	-0-	-1686	-0-	667	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3794	-0-	-1507	-0-	647	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	578	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	671	1	4623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6621	-0-	-799	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4609	-0-	-1002	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5467	-0-	-144	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

10	11625	X	11175	-0-	-450	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10714	-0-	-476	-0-	10714	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10958	-0-	-512	-0-	10958	2			Y	-0-					-0-
01	11377	X	10904	-0-	-473	-0-	10904	2			Y	-0-					-0-
02	10192	X	8158	-0-	-2034	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
03	11160	X	10915	-0-	-245	-0-	10915	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

10	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	666	1	4584	2	N	-0-					-0-
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	595	1	5425	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	640	1	6419	2	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	681	1	4191	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2893	-0-	-1195	-0-	506	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	558	1	3784	2	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

10	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7943	-0-	-307	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8147	-0-	-285	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7418	-0-	-890	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7186	-0-	-234	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	11858	-0-	-1441	-0-	11858	2		Y	-0-			-0-
11	12600	X	11482	-0-	-1118	-0-	11468	2	14 9	Y	13	13 1		-0-
12	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	12096	2		Y	-0-			-0-
01	12710	X	11662	-0-	-1048	-0-	11662	2		Y	-0-			-0-
02	11200	X	10878	-0-	-322	-0-	10878	2		Y	-0-			-0-
03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2		Y	-0-			-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

10	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	7044	2		Y	-0-			-0-
11	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	6844	2		Y	-0-			-0-
12	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	6969	2		Y	-0-			-0-
01	7161	X	6043	-0-	-1118	-0-	6043	2		Y	-0-			-0-
02	6468	X	6255	-0-	-213	-0-	6255	2		Y	-0-			-0-
03	7068	X	6630	-0-	-438	-0-	6630	2		Y	-0-			-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

10	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	10306	2		N	-0-			-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2		N	-0-			-0-
12	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2		N	-0-			-0-
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2		N	-0-			-0-
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		N	-0-			-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2		N	-0-			-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

10	7595	X	7387	-0-	-208	-0-	7387	2		Y	-0-			-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2		Y	-0-			-0-
12	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2		Y	-0-			-0-
01	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	2		Y	-0-			-0-
02	6832	X	6662	-0-	-170	-0-	6662	2		Y	-0-			-0-
03	7564	X	7186	-0-	-378	-0-	7186	2		Y	-0-			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2		Y	-0-			-0-
11	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	6319	2		Y	-0-			-0-
12	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2		Y	-0-			-0-
01	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	5245	2		Y	-0-			-0-
02	6412	X	4965	-0-	-1447	-0-	4965	2		Y	-0-			-0-
03	6696	X	5685	-0-	-1011	-0-	5685	2		Y	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	539	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	587	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	611	1	1175	2	Y	38					38
							42	9									
01	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	483	1	990	2	Y	27	64	1			1
							30	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	598	1	904	2	Y	11					12
							12	9									
03	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	587	1	990	2	Y	19					31
							21	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	755	1	7323	2	N	-0-					32
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	731	1	7811	2	N	-0-					32
12	8866	X	7435	-0-	-1431	-0-	755	1	6680	2	N	-0-					32
01	8866	X	6292	-0-	-2574	-0-	755	1	5537	2	N	-0-					32
02	8008	X	6301	-0-	-1707	-0-	682	1	5619	2	N	-0-					32
03	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	755	1	7800	2	N	-0-					32

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11426	-0-	-168	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10974	-0-	-246	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11335	-0-	-259	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	11127	-0-	-343	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7851	-0-	-2481	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	920	-0-	-10519	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1700	-0-	-1152	-0-	1223	1	477	2	N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1184	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1991	-0-	-582	-0-	1223	1	768	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1682	-0-	-705	-0-	1085	1	597	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2141	-0-	-295	-0-	1105	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1216	1	3263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	7012	-0-	-3652	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9389	-0-	-541	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9500	-0-	-668	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8193	-0-	-611	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	7691	-0-	-1113	-0-	7691	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	7013	-0-	-1791	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7055	-0-	-561	-0-	7055	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7673	-0-	-511	-0-	7673	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			Y	-0-					7
11	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	6338	2			Y	-0-					7
12	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6463	2			Y	-0-					7
01	6789	X	6407	-0-	-382	-0-	6407	2			Y	-0-					7
02	5992	X	5734	-0-	-258	-0-	5734	2			Y	-0-					7
03	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	6337	2			Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8344	-0-	-987	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8784	-0-	-246	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8878	-0-	-453	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8201	-0-	-1099	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8856	-0-	-227	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	7247	-0-	-2983	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8016	-0-	-294	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8223	-0-	-364	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6928	-0-	-512	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8175	-0-	-102	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7926	-0-	-264	-0-	7926	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7325	-0-	-890	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	8001	-0-	-183	-0-	8001	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9706	-0-	-344	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10366	-0-	-174	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10103	-0-	-437	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9221	-0-	-299	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10026	-0-	-328	-0-	10026	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

10	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7260	-0-	-1296	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7742	-0-	-42	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8614	-0-	-4	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

10	16182	X	14837	-0-	-1345	-0-	14837	2			Y	-0-					-0-
11	15420	X	14045	-0-	-1375	-0-	14045	2			Y	-0-					-0-
12	15810	X	14189	-0-	-1621	-0-	14189	2			Y	-0-					-0-
01	15531	X	14395	-0-	-1136	-0-	14395	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	13089	-0-	-939	-0-	13089	2			Y	-0-					-0-
03	14849	X	14565	-0-	-284	-0-	14565	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

10	11811	X	10783	-0-	-1028	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10775	-0-	-655	-0-	16	1	10759	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	9186	-0-	-2625	-0-	67	1	9119	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	8615	-0-	-2607	-0-	104	1	8511	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	7561	-0-	-2575	-0-	187	1	7374	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	5741	-0-	-5388	-0-	174	1	5567	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	739	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	3659	-0-	-2401	-0-	752	1	2907	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6191	-0-	-71	-0-	811	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4443	-0-	-1819	-0-	806	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3876	-0-	-1192	-0-	700	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	740	1	5716	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					2
11	7320	X	4865	-0-	-2455	-0-	4865	2			N	-0-					2
12	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	7838	2			N	-0-					2
01	8060	X	6108	-0-	-1952	-0-	6108	2			N	-0-					2
02	7280	X	6821	-0-	-459	-0-	6821	2			N	-0-					2
03	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	7553	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	267	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	993	-0-	-2337	-0-	258	1	735	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1879	-0-	-1562	-0-	267	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2523	-0-	-918	-0-	267	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2849	-0-	-259	-0-	241	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1787	-0-	-1530	-0-	267	1	1520	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

10	5363	X	4622	-0-	-741	-0-	525	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	471	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	463	1	4775	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3590	-0-	-1556	-0-	401	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	2949	-0-	-1895	-0-	481	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4413	-0-	-950	-0-	602	1	3811	2	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

10	9362	X	8751	-0-	-611	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7803	-0-	-627	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7028	-0-	-1931	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7678	-0-	-1281	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7122	-0-	-970	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8269	-0-	-473	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

10	12369	X	12004	-0-	-365	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11890	-0-	-541	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10502	-0-	-1342	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12088	-0-	-1025	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

10	11129	X	10594	-0-	-535	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10355	-0-	-295	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10382	-0-	-592	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10692	-0-	-3	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9277	-0-	-1697	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9481	-0-	-459	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10343	-0-	-662	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 61H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5797	-0-	-1240	-0-	232	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4554	-0-	-2226	-0-	181	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5780	-0-	-1257	-0-	267	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	267	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	2956	-0-	-3400	-0-	241	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1913	-0-	-3884	-0-	267	1	1646	2	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	961	N	747	-0-	-214	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	11173	-0-	-576	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
11	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
12	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10012	-0-	-1706	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10607	-0-	-229	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11776	-0-	-221	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

WCCO 8 WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					47
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5689	2	20	9	Y	18	61	1			4
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6225	2	12	9	Y	11	2	1			13
01	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4725	2	51	9	Y	46					59
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6553	2	10	9	Y	9					68
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-	37	1			12

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2227	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
11	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2183	2	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 WELL #: 4H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	462	1	2297	2	Y	1					55
							1	9									
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	449	1	2617	2	Y	-0-					55
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	489	1	2728	2	Y	-0-					55
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	459	1	2933	2	Y	-0-					55
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	448	1	2912	2	Y	-0-					55
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	496	1	3156	2	Y	-0-					55

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

10	10757	X	9937	-0-	-820	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10311	-0-	-446	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9956	-0-	-801	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10039	-0-	-284	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

10	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	9099	2			Y	-0-					7
11	9150	X	9096	-0-	-54	-0-	9096	2			Y	-0-					7
12	9455	X	8980	-0-	-475	-0-	8954	2	26	9	Y	24					31
01	9455	X	8660	-0-	-795	-0-	8648	2	12	9	Y	11					42
02	8484	X	7995	-0-	-489	-0-	7992	2	3	9	Y	3					45
03	9393	X	9232	-0-	-161	-0-	9201	2	31	9	Y	28					73

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	267	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	258	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	267	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2938	-0-	-813	-0-	232	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3034	-0-	-214	-0-	239	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	261	1	2436	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1223	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1184	1	665	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1223	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	868	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	3300	X	1151	-0-	-2149	-0-	1151	1			N	-0-					-0-
12	3193	X	1391	-0-	-1802	-0-	1223	1	168	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	907	-0-	-2503	-0-	907	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	1128	-0-	-1952	-0-	1101	1	27	2	N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	1223	1	3687	2	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	540	1	3198	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	558	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	540	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3145	-0-	-467	-0-	504	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	558	1	2753	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2795	2	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2654	2	8	9	Y	7					7
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	2965	2	42	9	Y	38	45	1			-0-
01	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2780	2	26	9	Y	24					24
02	2772	X	2698	-0-	-74	-0-	2683	2	15	9	Y	14					38
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3071	2	3	9	Y	3					41

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2140	2	17	9	N	15	21	1			-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7					7
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2382	2	40	9	N	36	43	1			-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2282	2	17	9	N	15					15
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2022	2	14	9	N	13					28
03	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2262	2	10	9	N	9					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	3956	2	48	9	N	44	44	1			-0-
11	4170	X	3820	-0-	-350	-0-	3808	2	12	9	N	11					11
12	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	3855	2	65	9	N	59	70	1			-0-
01	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	3916	2	11	9	N	10					10
02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	3455	2	21	9	N	19					29
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4100	2	19	9	N	17					46

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	4855	2			Y	-0-					10
11	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	4800	2			Y	-0-					10
12	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	4801	2	1	9	Y	1					11
01	5425	X	4273	-0-	-1152	-0-	4272	2	1	9	Y	1					12
02	4508	X	3805	-0-	-703	-0-	3805	2			Y	-0-					12
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5847	2	1	9	Y	1					13

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	496	1	4160	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	507	1	4563	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	550	1	4720	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	423	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3635	-0-	-397	-0-	476	1	3159	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3261	-0-	-1203	-0-	607	1	2654	2	Y	-0-					-0-

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7096	2	164	9	Y	149	191	1			73
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6323	2	61	9	Y	55					128
12	6479	X	6452	-0-	-27	-0-	6336	2	116	9	Y	105	166	1			67
01	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	6205	2			Y	-0-					67
02	5936	X	5425	-0-	-511	-0-	5425	2			Y	-0-					67
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	5974	2	190	9	Y	173	173	1			67

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11546	-0-	-172	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11017	-0-	-323	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11144	-0-	-574	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11200	-0-	-518	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9950	-0-	-522	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11502	-0-	-30	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	16214	-0-	-650	-0-	16214	2			Y	-0-					12
11	16320	X	15801	-0-	-519	-0-	15801	2			Y	-0-					12
12	16864	X	16151	-0-	-713	-0-	16150	2	1	9	Y	1					13
01	16616	X	16219	-0-	-397	-0-	16196	2	23	9	Y	21					34
02	14756	X	14391	-0-	-365	-0-	14388	2	3	9	Y	3					37
03	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	16405	2	30	9	Y	27					64

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	3334	-0-	-1874	-0-	3334	2			Y	-0-					7
11	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	3055	2			Y	-0-					7
12	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	5479	2			Y	-0-					7
01	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			Y	-0-					7
02	5348	X	4655	-0-	-693	-0-	4655	2			Y	-0-					7
03	5487	X	3154	-0-	-2333	-0-	3101	2	53	9	Y	48	53	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	12206	-0-	-94	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12428	-0-	-282	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11390	-0-	-1320	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	6113	-0-	-299	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7018	-0-	-112	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	727	1	3059	2	Y	-0-					20
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	677	1	3477	2	Y	-0-					20
12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	673	1	2709	2	Y	86	86	1			20
							95	9									
01	3937	X	2231	-0-	-1706	-0-	524	1	1707	2	Y	-0-					20
02	3864	X	2908	-0-	-956	-0-	589	1	2319	2	Y	-0-					20
03	4278	X	2892	-0-	-1386	-0-	616	1	2276	2	Y	-0-					20

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	5495	-0-	-3464	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	5255	-0-	-2995	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	5614	-0-	-2725	-0-	5584	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	8308	X	5002	-0-	-3306	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9276	2	55	9	Y	50	49	1			1

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13257	-0-	-1003	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11325	-0-	-2935	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10429	-0-	-2451	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	11598	-0-	-2600	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5882	-0-	-538	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5853	-0-	-781	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5010	-0-	-478	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3317	2	40	9	N	36	36	1			-0-
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3129	2	10	9	N	9					9
12	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3193	2	51	9	N	46	55	1			-0-
01	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3075	2	20	9	N	18					18
02	3024	X	2621	-0-	-403	-0-	2615	2	6	9	N	5					23
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3392	2	7	9	N	6					29

WCCO 7 WELL #: 2H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3164	2	122	9	Y	111	89	1			22
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					22

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	267	1	4277	2	Y	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	258	1	4815	2	Y	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	267	1	4656	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4554	-0-	-65	-0-	237	1	4317	2	Y	-0-					-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	241	1	4934	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	267	1	4701	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			Y	-0-					3
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			Y	-0-					3
12	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			Y	-0-					3
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			Y	-0-					3
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			Y	-0-					3
03	14136	X	13734	-0-	-402	-0-	13734	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	267	1	3372	2	Y	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	258	1	4290	2	Y	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	267	1	4184	2	Y	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	257	1	3940	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3744	-0-	-344	-0-	236	1	3508	2	Y	-0-					-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	263	1	4699	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5136	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	5394	X	5086	-0-	-308	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			Y	-0-					27
11	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3235	2	2	9	Y	2					29
12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3391	2	8	9	Y	7					36
01	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3360	2	6	9	Y	5					41
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	2	1	9	Y	1					42
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3607	2	9	9	Y	8					50

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	5704	-0-	-2294	-0-	267	1	5437	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8403	-0-	-1377	-0-	258	1	8145	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	8460	-0-	-3847	-0-	267	1	8193	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	8349	-0-	-3958	-0-	249	1	8100	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	5701	-0-	-5415	-0-	231	1	5470	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8435	-0-	-245	-0-	262	1	8173	2	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	839	1	2074	2	N	95	95	1			-0-
							105	9									
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	812	1	955	2	N	-0-					-0-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	810	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	846	-0-	-239	-0-	660	1	186	2	N	-0-					-0-
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	714	1	311	2	N	38					38
							42	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	814	1	2379	2	N	29	65	1			2
							32	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 8 WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9126	2	44	9	Y	40	165	1			62
11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9432	2	46	9	Y	42					104
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9636	2	40	9	Y	36					140
01	9176	X	8139	-0-	-1037	-0-	8094	2	45	9	Y	41					181
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8498	2	28	9	Y	25					206
03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10104	2	64	9	Y	58	193	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8 WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			Y	-0-					16
11	7260	X	6053	-0-	-1207	-0-	6053	2			Y	-0-					16
12	7502	X	5818	-0-	-1684	-0-	5818	2			Y	-0-					16
01	7502	X	4322	-0-	-3180	-0-	4322	2			Y	-0-					16
02	6776	X	551	-0-	-6225	-0-	551	2			Y	-0-					16
03	7347	X	4301	-0-	-3046	-0-	4261	2	40	9	Y	36	35	1			17

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9543	-0-	-563	-0-	9543	2			Y	-0-					7
11	9780	X	9461	-0-	-319	-0-	9461	2			Y	-0-					7
12	10106	X	9926	-0-	-180	-0-	9926	2			Y	-0-					7
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	Y	5					12
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					12
03	9920	X	9796	-0-	-124	-0-	9796	2			Y	-0-					12

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	2707	-0-	-2501	-0-	267	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	3711	-0-	-1329	-0-	258	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4283	-0-	-832	-0-	267	1	4016	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	2860	-0-	-2255	-0-	231	1	2618	2	Y	10					10
							11	9									
02	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	238	1	3335	2	Y	-0-					10
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	267	1	3075	2	Y	-0-					10

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	267	1	9110	2	Y	-0-					38
11	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	258	1	8996	2	Y	-0-					38
12	9827	X	9623	-0-	-204	-0-	267	1	9356	2	Y	-0-					38
01	9827	X	7831	-0-	-1996	-0-	202	1	7629	2	Y	-0-					38
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					38
03	9610	X	9544	-0-	-66	-0-	9544	2			Y	-0-					38

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			Y	-0-					15
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			Y	-0-					15
12	12121	X	12039	-0-	-82	-0-	12039	2			Y	-0-					15
01	12121	X	11880	-0-	-241	-0-	11880	2			Y	-0-					15
02	10948	X	10686	-0-	-262	-0-	10686	2			Y	-0-					15
03	12028	X	11811	-0-	-217	-0-	11811	2			Y	-0-					15

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	7	1	10953	2	N	-0-			-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-			-0-
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-			-0-
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-			-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

10	10695	X	10086	-0-	-609	-0-	267	1	9819	2	Y	-0-			-0-
11	9990	X	9818	-0-	-172	-0-	258	1	9560	2	Y	-0-			-0-
12	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	267	1	9726	2	Y	-0-			-0-
01	10199	X	9239	-0-	-960	-0-	226	1	9013	2	Y	-0-			-0-
02	9212	X	5761	-0-	-3451	-0-	235	1	5526	2	Y	-0-			-0-
03	10137	X	9837	-0-	-300	-0-	267	1	9570	2	Y	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

10	13268	X	12383	-0-	-885	-0-	12383	2			N	-0-			-0-
11	12660	X	12074	-0-	-586	-0-	12074	2			N	-0-			-0-
12	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	12034	-0-	-769	-0-	12034	2			N	-0-			-0-
02	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-			-0-
03	13206	X	12895	-0-	-311	-0-	12895	2			N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-			-0-
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-			-0-
01	11315	X	9038	-0-	-2277	-0-	9038	2			N	-0-			-0-
02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	11313	-0-	-2	-0-	11313	2			N	-0-			-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

10	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
11	10500	X	10166	-0-	-334	-0-	10166	2			N	-0-			-0-
12	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	10802	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	8818	-0-	-2032	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
02	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-			-0-
03	10788	X	10531	-0-	-257	-0-	10531	2			N	-0-			-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

10	30814	X	28953	-0-	-1861	-0-	28953	2			N	-0-			-0-
11	29550	X	27443	-0-	-2107	-0-	27443	2			N	-0-			-0-
12	29977	X	28815	-0-	-1162	-0-	28815	2			N	-0-			-0-
01	29605	X	28495	-0-	-1110	-0-	28495	2			N	-0-			-0-
02	26740	X	24978	-0-	-1762	-0-	24978	2			N	-0-			-0-
03	28954	X	27648	-0-	-1306	-0-	27648	2			N	-0-			-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-			-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-			-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-			-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-			-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-			-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9 WELL #: 3H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6645	2	55	9	N	50	184	1			17
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6328	2	74	9	N	67					84
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	605	2	30	9	N	27	111	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 9 WELL #: 4H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5310	2	58	9	N	53					74
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5221	2	74	9	N	67					141
12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	504	2	39	9	N	35	172	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WCCO 9 WELL #: 5H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	N	6					157
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7175	2	53	9	N	48	179	1			26
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	22	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WCCO 8 WELL #: 4H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4799	-0-	1799	1799	719	1	4080	2	Y	-0-					-0-
12	3084	N	1285	-0-	-1799	-0-	355	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	321	1	3377	2	Y	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	377	1	5050	2	Y	-0-					-0-

WCCO 8 WELL #: 5H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	6099	-0-	-4038	-0-	6099	2			Y	-0-					110
11	7613	X	12	-0-	-7601	-0-	12	1			Y	-0-					110
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	400	1	1270	2	Y	-0-					110
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	432	1	5691	2	Y	43	129	1			24
							47	9									
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			Y	-0-					24
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					24

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20305	X	19266	-0-	-1039	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18812	-0-	-88	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19172	-0-	-420	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18377	-0-	-1215	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16792	-0-	-904	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	18641	-0-	-796	-0-	18641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	684	1	1276	2	Y	-0-					20
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	596	1	1232	2	Y	-0-					20
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	612	1	1269	2	Y	16					36
							18	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	464	1	1216	2	Y	23	25	1			34
							25	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	507	1	1099	2	Y	22					56
							24	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	636	1	1084	2	Y	13					69
							14	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

10	7533	X	6184	-0-	-1349	-0-	6184	2			Y	-0-					1
11	7290	X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			Y	-0-					1
12	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	2			Y	-0-					1
01	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	4735	2			Y	-0-					1
02	5768	X	4502	-0-	-1266	-0-	4502	2			Y	-0-					1
03	6386	X	5445	-0-	-941	-0-	5445	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

10	10571	X	9943	-0-	-628	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	7430	-0-	-3700	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7582	-0-	-3919	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	6703	-0-	-4798	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7670	-0-	-1318	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9331	-0-	-620	-0-	362	1	8969	2	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	343	1	1556	2	Y	9					9
							10	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	380	1	1424	2	Y	24	33	1			-0-
							26	9									
01	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	301	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	336	1	1555	2	Y	40	27	1			13
							44	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	379	1	1832	2	Y	8					21
							9	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

10	6045	X	4409	-0-	-1636	-0-	766	1	3643	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4061	-0-	-1279	-0-	718	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3754	-0-	-1764	-0-	768	1	2986	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3387	-0-	-1759	-0-	706	1	2681	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3725	-0-	-643	-0-	638	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3478	-0-	-924	-0-	729	1	2749	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8480	-0-	-1006	-0-	8480	2			Y	-0-					33
11	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			Y	-0-					33
12	9486	X	6406	-0-	-3080	-0-	6406	2			Y	-0-					33
01	9393	X	2	-0-	-9391	-0-	2	2			Y	-0-					33
02	8316	X	1810	-0-	-6506	-0-	1810	2			Y	-0-					33
03	8494	X	5782	-0-	-2712	-0-	5782	2			Y	-0-					33

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	755	1	6739	2	N	-0-					17
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	731	1	7016	2	N	-0-					17
12	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	755	1	6177	2	N	-0-					17
01	7192	X	755	-0-	-6437	-0-	755	1			N	-0-					17
02	6496	X	2232	-0-	-4264	-0-	682	1	1550	2	N	-0-					17
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	755	1	8546	2	N	190	163	1			44
							209	9									

WCCO 9 WELL #: 7H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

10	6107	X	5814	-0-	-293	-0-	5799	2	15	9	Y	14					34
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5661	2	66	9	Y	60					94
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6018	2	56	9	Y	51					145
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6065	2	86	9	Y	78	180	1			43
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5380	2	19	9	Y	17					60
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3281	2	7	9	Y	6					66

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	362	1	2106	2	Y	20	44	1			15
							22	9									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	2	Y	21					36
							23	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	299	1	2069	2	Y	55	76	1			15
							61	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	223	1	1996	2	Y	50					65
							55	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	257	1	1915	2	Y	22	56	1			31
							24	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	302	1	2144	2	Y	19					50
							21	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	159	1	3174	2	Y	14	29	1			5
							15	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	162	1	2937	2	Y	-0-					5
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	228	1	2554	2	Y	-0-					5
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	212	1	2965	2	Y	25					30
							28	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	241	1	2551	2	Y	35	55	1			10
							39	9									
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	240	1	2796	2	Y	4					14
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	262	1	5410	2	Y	12	41	1			6
							13	9									
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	246	1	4818	2	Y	-0-					6
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	194	1	6727	2	Y	26					32
							29	9									
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	155	1	6139	2	Y	18	44	1			6
							20	9									
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	139	1	6947	2	Y	34	28	1			12
							37	9									
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	182	1	6962	2	Y	10					22
							11	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	2800	-0-	-2656	-0-	755	1	2045	2	N	-0-					61
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	731	1	4791	2	N	-0-					61
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	755	1	4227	2	N	-0-					61
01	4464	X	3024	-0-	-1440	-0-	755	1	2269	2	N	-0-					61
02	4928	X	682	-0-	-4246	-0-	682	1			N	-0-					61
03	5456	X	755	-0-	-4701	-0-	755	1			N	-0-					61

WCCO 9 WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					10
11	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	5176	2			N	-0-					10
12	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					10
01	5487	X	5013	-0-	-474	-0-	5013	2			N	-0-					10
02	4956	X	4913	-0-	-43	-0-	4913	2			N	-0-	2	1			8
03	5487	X	1966	-0-	-3521	-0-	1966	2			N	-0-					8

WCCO 9 WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					114
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					114
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					114
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7185	2	32	9	N	29					143
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6479	2	3	9	N	3					146
03	5301	X	1460	-0-	-3841	-0-	1460	2			N	-0-	145	1			1

WCCO 9 WELL #: 6H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6624	2	44	9	N	40	178	1			11
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6408	2	47	9	N	43					54
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8240	2	62	9	N	56					110
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9677	2	106	9	N	96					206
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9014	2	15	9	N	14	192	1			28
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	532	1	4119	2	N	-0-					28
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	451	1	3843	2	N	165					193
							182	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	459	1	3848	2	N	34	191	1			36
							37	9									
01	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	379	1	3551	2	N	90	96	1			30
							99	9									
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	315	1	3274	2	N	-0-					30
03	4061	X	3590	-0-	-471	-0-	238	1	3352	2	N	-0-					30

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	19	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	544	1	1490	2	Y	14	41	1			-0-
							15	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	482	1	1281	2	Y	16					16
							18	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	544	1	1422	2	Y	40	56	1			-0-
							44	9									
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	423	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	511	1	1037	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	542	1	965	2	Y	16					28
							18	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	465	1	6839	2	Y	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	475	1	6758	2	Y	-0-					-0-
12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	472	1	6953	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	397	1	5895	2	Y	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	418	1	5593	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	464	1	5940	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1223	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1184	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1223	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1223	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1105	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1179	1	2429	2	N	60	58	1			2
							66	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	666	-0-	-1411	-0-	623	1	43	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	715	-0-	-1295	-0-	597	1	118	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	826	-0-	-1065	-0-	610	1	216	2	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	576	1	34	2	N	-0-					-0-
02	672	N	480	-0-	-192	-0-	461	1	19	2	N	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	606	1	161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	600	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8248	-0-	-1442	-0-	586	1	7662	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	5940	-0-	-4073	-0-	613	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	3188	-0-	-6670	-0-	647	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	5833	-0-	-2707	-0-	644	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8641	-0-	-473	-0-	558	1	8083	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	7731	2			N	-0-					86
11	7800	X	7279	-0-	-521	-0-	7279	2			N	-0-					86
12	8060	X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					86
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	89	89	1			86
02	7112	X	2652	-0-	-4460	-0-	2652	2			N	-0-					86
03	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11236	2	95	9	N	86					172

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1833	2	7	9	N	6					19
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22	9	N	20					39
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2827	2	25	9	N	23	29	1			33
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714	2	17	9	N	15					48
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10	28	1			30
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2769	2	26	9	N	24					54

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					-0-
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8089	2	21	9	Y	19					19
12	8215	X	8046	-0-	-169	-0-	7990	2	56	9	Y	51	70	1			-0-
01	8215	X	7409	-0-	-806	-0-	7366	2	43	9	Y	39					39
02	7420	X	7265	-0-	-155	-0-	7229	2	36	9	Y	33	59	1			13
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8323	2	14	9	Y	13					26

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					35
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					35
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					35
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3230	2	1	9	Y	1					36
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					36
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					36

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3443	2	22	9	Y	20	51	1			48
11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3319	2	14	9	Y	13					61
12	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3183	2	45	9	Y	41	40	1			62
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3174	2	13	9	Y	12	37	1			37
02	3136	X	2895	-0-	-241	-0-	2853	2	42	9	Y	38	21	1			54
03	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3233	2	22	9	Y	20					74

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	267	-0-	-694	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
11	930	X	511	-0-	-419	-0-	258	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
01	279	X	273	-0-	-6	-0-	267	1	6	9	Y	5					5
02	476	X	254	-0-	-222	-0-	241	1	13	9	Y	12	17	1			-0-
03	527	X	267	-0-	-260	-0-	267	1			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6194	-0-	-719	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6342	-0-	-695	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5909	-0-	-447	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	Y	1					35
11	6690	X	6666	-0-	-24	-0-	6666	2			Y	-0-					35
12	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	6718	2	1	9	Y	1					36
01	7099	X	7025	-0-	-74	-0-	7025	2			Y	-0-					36
02	6412	X	6185	-0-	-227	-0-	6185	2			Y	-0-					36
03	6882	X	6777	-0-	-105	-0-	6777	2			Y	-0-					36

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	9190	2			Y	-0-					20
11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	8793	2			Y	-0-					20
12	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8836	2			Y	-0-					20
01	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	8988	2			Y	-0-					20
02	8400	X	8177	-0-	-223	-0-	8177	2			Y	-0-					20
03	9176	X	8953	-0-	-223	-0-	8953	2			Y	-0-					20

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					9
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			Y	-0-					9
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7110	2	33	9	Y	30	30	1			9
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			Y	-0-					9
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			Y	-0-					9
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5042	-0-	-1003	-0-	5042	2			Y	-0-					3
11	6240	X	5949	-0-	-291	-0-	5949	2			Y	-0-					3
12	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	5948	2			Y	-0-					3
01	6448	X	5760	-0-	-688	-0-	5760	2			Y	-0-					3
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			Y	-0-					3
03	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	12052	-0-	-503	-0-	12052	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	12133	-0-	-360	-0-	12133	2			Y	-0-					-0-
01	12431	X	11911	-0-	-520	-0-	11911	2			Y	-0-					-0-
02	11116	X	10821	-0-	-295	-0-	10821	2			Y	-0-					-0-
03	12214	X	11704	-0-	-510	-0-	11704	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					7
11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					7
12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					7
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					7
02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					7
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14814	-0-	-159	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13441	-0-	-1049	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13531	-0-	-1442	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13446	-0-	-1527	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12221	-0-	-1303	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	12776	-0-	-844	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	14038	-0-	-36	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	14056	-0-	-18	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12379	-0-	-333	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	267	1	4858	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4922	-0-	-448	-0-	258	1	4664	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	267	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	3901	-0-	-1648	-0-	219	1	3682	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	3907	-0-	-909	-0-	189	1	3718	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	129	-0-	-4986	-0-	129	1			Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9820	-0-	-290	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10268	-0-	-179	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10056	-0-	-391	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9319	-0-	-117	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10103	-0-	-344	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	5494	2	24	9	Y	22	48	1			46
11	5850	X	5718	-0-	-132	-0-	5683	2	35	9	Y	32					78
12	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5933	2	59	9	Y	54	44	1			88
01	6014	X	4911	-0-	-1103	-0-	4911	2			Y	-0-	57	1			31
02	5348	X	5176	-0-	-172	-0-	5104	2	72	9	Y	65	32	1			64
03	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	5639	2	14	9	Y	13					77

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4935	2	45	9	Y	41	62	1			5
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					5
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					5
01	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	4109	2	36	9	Y	33					38
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4092	2	42	9	Y	38	61	1			15
03	4526	X	4181	-0-	-345	-0-	4160	2	21	9	Y	19					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3811	-0-	-2048	-0-	546	1	3265	2	N	-0-					40
11	5670	X	4777	-0-	-893	-0-	601	1	4176	2	N	-0-					40
12	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	592	1	4709	2	N	-0-					40
01	5239	X	4141	-0-	-1098	-0-	490	1	3559	2	N	84					124
							92	9									
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	541	1	5787	2	N	-0-					124
03	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	524	1	6224	2	N	-0-					124

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
11	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8796	-0-	-442	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
01	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7600	-0-	-1024	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8388	-0-	-1160	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8619	-0-	-557	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8811	-0-	-69	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6875	-0-	-2022	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8590	-0-	-524	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8911	-0-	-265	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8783	-0-	-114	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8690	-0-	-517	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

WCCO 7 WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					32
11	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	731	1	3108	2	Y	-0-					32
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	755	1	3145	2	Y	1					33
							1	9									
01	4030	X	3566	-0-	-464	-0-	755	1	2810	2	Y	1					34
							1	9									
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	682	1	3088	2	Y	-0-					34
03	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	755	1	3202	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8720	-0-	-1665	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8831	-0-	-859	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8160	-0-	-1047	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7191	-0-	-1041	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8020	-0-	-1094	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8190	-0-	-1110	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8716	-0-	-104	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7798	-0-	-758	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8552	-0-	-469	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

WCCO 10 WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9844	2	157	9	N	143	181	1			94
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9336	2	97	9	N	88					182
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9777	2	121	9	N	110	182	1			110
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	8951	2	120	9	N	109	192	1			27
02	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9150	2	69	9	N	63					90
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9459	2	98	9	N	89					179

WCCO 10 WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7973	2	68	9	N	62					94
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7604	2	64	9	N	58					152
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7887	2	78	9	N	71	183	1			40
01	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7105	2	56	9	N	51					91
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7344	2	42	9	N	38					129
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7624	2	69	9	N	63	175	1			17

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10059	-0-	-1008	-0-	267	1	9792	2	N	-0-					45
11	10680	X	7250	-0-	-3430	-0-	258	1	6992	2	N	-0-					45
12	10199	X	9640	-0-	-559	-0-	267	1	9373	2	N	-0-					45
01	10199	X	6883	-0-	-3316	-0-	267	1	6616	2	N	-0-					45
02	9212	X	4550	-0-	-4662	-0-	241	1	4262	2	N	43	43	1			45
							47	9									
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	267	1	10954	2	N	-0-					45

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4					4
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1026	1	125	9	N	114					118
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1060	1	430	2	N	84	202	1			-0-
							92	9									
01	1116	N	877	-0-	-239	-0-	762	1	115	2	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	945	1	492	2	N	62	62	1			-0-
							68	9									
03	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 10 WELL #: 3H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9445	2	240	9	N	218	185	1			60
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9086	2	127	9	N	115					175
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9287	2	162	9	N	147	185	1			137
01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8910	2	132	9	N	120	180	1			77
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8519	2	141	9	N	128					205
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9236	2	94	9	N	85	190	1			100

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

10	16306	X	15692	-0-	-614	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14690	-0-	-1480	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	15089	-0-	-1744	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14950	-0-	-1883	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13321	-0-	-1883	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14254	-0-	-1432	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1223	1	4692	2	N	-0-					40
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1184	1	4680	2	N	-0-					40
12	5518	X	4492	-0-	-1026	-0-	1223	1	3269	2	N	-0-					40
01	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	1223	1	4235	2	N	-0-					40
02	4984	X	1907	-0-	-3077	-0-	1105	1	802	2	N	-0-					40
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1129	1	4385	2	N	33					73
							36	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	223	1	6997	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7040	-0-	-580	-0-	216	1	6824	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7339	-0-	-535	-0-	226	1	7113	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	3760	-0-	-4114	-0-	230	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	2173	-0-	-4547	-0-	241	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	317	1	9891	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

10	7533	X	7287	-0-	-246	-0-	315	1	6972	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7085	-0-	-865	-0-	309	1	6776	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7072	-0-	-1143	-0-	317	1	6755	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	3737	-0-	-4478	-0-	233	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	144	-0-	-6464	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
03	7316	X	121	-0-	-7195	-0-	121	1			Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

10	5332	X	988	-0-	-4344	-0-	988	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	698	-0-	-2512	-0-	698	1			N	-0-					-0-
12	5394	X	811	-0-	-4583	-0-	811	1			N	-0-					-0-
01	5394	X	1612	-0-	-3782	-0-	646	1	966	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	682	-0-	-4190	-0-	682	1			N	-0-					-0-
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	803	1	1187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	907	1	1948	2	N	-0-					8
11	3960	X	1015	-0-	-2945	-0-	1015	1			N	-0-					8
12	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	985	1	1759	2	N	17					25
							19	9									
01	4092	X	1808	-0-	-2284	-0-	767	1	1038	2	N	3	20	1			8
							3	9									
02	3024	X	2635	-0-	-389	-0-	933	1	1702	2	N	-0-					8
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1115	1	2400	2	N	1					9
							1	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	516	1	5001	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	514	1	4434	2	N	96	93	1			3
							106	9									
12	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	538	1	5025	2	N	136	3	1			136
							150	9									
01	5859	X	3048	-0-	-2811	-0-	347	1	2671	2	N	27	163	1			-0-
							30	9									
02	5292	X	4481	-0-	-811	-0-	469	1	3900	2	N	102	93	1			9
							112	9									
03	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	459	1	4053	2	N	35	43	1			1
							39	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9155	-0-	-1850	-0-	110	1	9045	2	N	-0-					-0-
11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	62	1	11586	2	N	-0-					-0-
12	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	18	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	2884	-0-	-6261	-0-	111	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	5888	-0-	-4444	-0-	179	1	5709	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9073	-0-	-2366	-0-	68	1	9005	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	12001	-0-	-29	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11743	-0-	-719	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12161	-0-	-301	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11192	-0-	-64	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12192	-0-	-208	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	8167	-0-	-79	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7901	-0-	-19	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7480	-0-	-704	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8066	-0-	-87	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	348	1	10967	2	N	-0-					-0-
11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	256	1	12221	2	N	-0-					-0-
12	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
01	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	31	1	12065	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	11594	-0-	-54	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8925	-0-	-435	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9216	-0-	-487	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7865	-0-	-1838	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8315	-0-	-449	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8993	-0-	-338	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	9484	-0-	-4187	-0-	208	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9836	-0-	-2254	-0-	282	1	9554	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11425	-0-	-293	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9986	-0-	-1732	-0-	22	1	9964	2	N	-0-					-0-
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
03	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	262	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	216	1	4119	2	N	40	39	1			1
							44	9									
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	294	1	5834	2	N	-0-	1	1			-0-
01	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	195	1	5437	2	N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	233	1	6288	2	N	14					14
							15	9									
03	6107	X	5515	-0-	-592	-0-	229	1	5273	2	N	12	25	1			1
							13	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10076	-0-	-774	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9779	-0-	-691	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10756	-0-	-63	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
11	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8275	-0-	-436	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8249	-0-	-462	-0-	8249	2			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8021	-0-	-442	-0-	8021	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7582	-0-	-308	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7897	-0-	-256	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7360	-0-	-793	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7876	-0-	-29	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9951	-0-	-558	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9789	-0-	-321	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
01	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9257	-0-	-123	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10442	-0-	-129	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	632	1	1135	2	N	-0-					9
11	2640	X	2274	-0-	-366	-0-	634	1	1640	2	N	-0-					9
12	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	1			N	-0-					9
01	1767	N	1154	-0-	-613	-0-	634	1	520	2	N	-0-					9
02	2128	N	1008	-0-	-1120	-0-	479	1	529	2	N	-0-					9
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	137	1	9845	2	Y	-0-					-0-
11	10770	X	9195	-0-	-1575	-0-	139	1	9056	2	Y	-0-					-0-
12	10788	X	8603	-0-	-2185	-0-	232	1	8371	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9008	-0-	-1377	-0-	189	1	8819	2	Y	-0-					-0-
02	9268	X	7184	-0-	-2084	-0-	116	1	7068	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	3802	-0-	-6180	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			19
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					19
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8977	2	34	9	Y	31	40	1			58
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8855	2	15	9	Y	14					72
12	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8918	2	56	9	Y	51	56	1			67
01	8339	X	8125	-0-	-214	-0-	8056	2	69	9	Y	63	26	1			104
02	7532	X	7058	-0-	-474	-0-	7022	2	36	9	Y	33	77	1			60
03	8339	X	7188	-0-	-1151	-0-	7176	2	12	9	Y	11					71

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	11749	2			Y	-0-					18
11	12630	X	11704	-0-	-926	-0-	11645	2	59	9	Y	54	70	1			2
12	13206	X	12829	-0-	-377	-0-	12787	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	13206	X	10739	-0-	-2467	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12280	2	46	9	Y	42					42
03	12834	X	11155	-0-	-1679	-0-	11119	2	36	9	Y	33	73	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15753	2	79	9	N	72					97
11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12018	2	14	9	N	13	82	1			28
12	7285	X	386	-0-	-6899	-0-	386	2			N	-0-	3	1			25
01	7285	X	67	-0-	-7218	-0-	67	2			N	-0-					25
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					25
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					25

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	1135	-0-	-4662	-0-	1135	1			N	-0-					16
11	5610	X	1098	-0-	-4512	-0-	1098	1			N	-0-					16
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1135	1	5963	2	N	-0-					16
01	5208	X	3763	-0-	-1445	-0-	1135	1	2628	2	N	-0-					16
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	870	1	522	2	N	89	89	1			16
							98	9									
03	5797	X	868	-0-	-4929	-0-	868	1			N	-0-					16

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	267	1	4589	2	N	72					83
							79	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4420	2	N	13	82	1			14
							14	9									
12	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	267	1	4102	2	N	-0-	3	1			11
01	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	267	1	3811	2	N	-0-					11
02	4144	X	4104	-0-	-40	-0-	241	1	3768	2	N	86	86	1			11
							95	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	267	1	4445	2	N	-0-					11

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4277	-0-	-1830	-0-	832	1	3343	2	N	93	93	1			35
							102	9									
11	5910	X	4235	-0-	-1675	-0-	812	1	3423	2	N	-0-					35
12	6107	X	4199	-0-	-1908	-0-	839	1	3360	2	N	-0-					35
01	6107	X	2560	-0-	-3547	-0-	839	1	1721	2	N	-0-					35
02	4788	X	2174	-0-	-2614	-0-	758	1	1416	2	N	-0-					35
03	4371	X	3070	-0-	-1301	-0-	839	1	2231	2	N	-0-					35

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	573	-0-	-5348	-0-	558	1	15	9	N	14	43	1			-0-
11	5850	X	540	-0-	-5310	-0-	540	1			N	-0-					-0-
12	5921	X	1592	-0-	-4329	-0-	558	1	1016	2	N	16					16
							18	9									
01	5642	X	4367	-0-	-1275	-0-	432	1	3921	2	N	13	28	1			1
							14	9									
02	3584	X	2791	-0-	-793	-0-	504	1	2267	2	N	18					19
							20	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	531	1	4727	2	N	14					33
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	791	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	746	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	807	1	1870	2	Y	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	641	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	728	1	1635	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	817	1	1611	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 10/16/2025 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	696	-0-	-3334	-0-	696	1			N	-0-					29
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	2	N	-0-					29
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	810	1	3229	2	N	-0-					29
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	647	1	2242	2	N	-0-					29
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	748	1	2494	2	N	-0-					29
03	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	816	1	3153	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	698	1	1097	2	N	-0-					29
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	611	1	2356	2	N	-0-					29
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	668	1	5949	2	N	-0-					29
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	519	1	4842	2	N	-0-					29
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	568	1	5933	2	N	-0-					29
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	595	1	6706	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1240	1	8620	2	N	2					5
							2	9									
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1181	1	6615	2	N	3					8
							3	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1200	1	5870	2	N	54	54	1			8
							59	9									
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	974	1	3042	2	N	23					31
							25	9									
02	3164	X	1112	-0-	-2052	-0-	1105	1	7	9	N	6	37	1			-0-
03	3503	X	1222	-0-	-2281	-0-	1222	1			N	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9580	-0-	-1053	-0-	9580	2			N	-0-					71
11	10290	X	8693	-0-	-1597	-0-	8693	2			N	-0-					71
12	10633	X	8938	-0-	-1695	-0-	2	1	8936	2	N	-0-					71
01	10602	X	7827	-0-	-2775	-0-	7	1	7820	2	N	-0-					71
02	9380	X	6904	-0-	-2476	-0-	2	1	6902	2	N	-0-					71
03	9579	X	1244	-0-	-8335	-0-	339	1	905	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	979	-0-	-571	-0-	835	1	144	2	N	-0-					107
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	789	1	995	2	N	-0-					107
12	837	X	794	-0-	-43	-0-	794	1			N	-0-					107
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	669	1	587	2	N	-0-					107
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	738	1	1014	2	N	-0-					107
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	494	1	2021	2	N	-0-					107

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

10	10168	X	8590	-0-	-1578	-0-	8586	2	4	9	N	4					4
11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-	7854	2	113	9	N	103	88	1			19
12	9083	X	8137	-0-	-946	-0-	8136	2	1	9	N	1	3	1			17
01	8587	X	7323	-0-	-1264	-0-	7225	2	98	9	N	89	89	1			17
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7884	2	48	9	N	44					61
03	8587	X	8245	-0-	-342	-0-	8205	2	40	9	N	36	86	1			11

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	944	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	911	1	3274	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
01	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	930	1	2048	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2715	-0-	-589	-0-	923	1	1716	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	969	1	1632	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1022	1	1710	2	Y	-0-					66
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	901	1	1946	2	Y	-0-					66
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	913	1	2002	2	Y	-0-					66
01	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	972	1	1238	2	Y	-0-					66
02	2436	N	892	-0-	-1544	-0-	892	1			Y	-0-					66
03	2697	N	975	-0-	-1722	-0-	975	1			Y	-0-					66

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

10	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	322	1	8826	2	N	-0-					-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	430	1	8284	2	N	32	31	1			1
							35	9									
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	463	1	8472	2	N	-0-	1	1			-0-
01	7967	X	7156	-0-	-811	-0-	385	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	252	1	7004	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	343	1	7338	2	N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

10	15345	X	12295	-0-	-3050	-0-	221	1	11989	2	N	77					77
							85	9									
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	2	1	16302	2	N	14	88	1			3
							15	9									
12	14539	X	14492	-0-	-47	-0-	7	1	14391	2	N	85	88	1			-0-
							94	9									
01	14539	X	12278	-0-	-2261	-0-	74	1	12204	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	13775	-0-	-1457	-0-	4	1	13604	2	N	152	152	1			-0-
							167	9									
03	16864	X	14014	-0-	-2850	-0-	14014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6261	-0-	-1024	-0-	285	1	5974	2	N	2					110
							2	9									
11	7050	X	5752	-0-	-1298	-0-	282	1	5470	2	N	-0-					110
12	7068	X	178	-0-	-6890	-0-	177	1	1	9	N	1					111
01	7068	X	1471	-0-	-5597	-0-	300	1	1171	2	N	-0-					111
02	6384	X	331	-0-	-6053	-0-	331	1			N	-0-					111
03	6262	X	436	-0-	-5826	-0-	435	1	1	9	N	1					112

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	4195	-0-	-4113	-0-	4112	2	83	9	N	75	147	1			137
11	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7815	2	46	9	N	42					179
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9035	2	53	9	N	48	145	1			82
01	8246	X	6237	-0-	-2009	-0-	6193	2	44	9	N	40	53	1			69
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	6016	2	103	9	N	94	57	1			106
03	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8596	2	25	9	N	23					129

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1223	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1184	1	2538	2	Y	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1223	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1044	1	3126	2	Y	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1057	1	3911	2	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1220	1	3084	2	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	14807	-0-	-538	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14566	-0-	-284	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	15153	-0-	-130	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
02	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14951	-0-	-673	-0-	14951	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
11	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12481	-0-	-508	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12557	-0-	-587	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14444	-0-	-616	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
01	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					-0-
02	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16179	-0-	-654	-0-	16179	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11637	2	1	9	N	1	12	1			1
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10117	2	32	9	N	29					30
12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9171	2	70	9	N	64	27	1			67
01	7378	X	3008	-0-	-4370	-0-	2989	2	19	9	N	17	36	1			48
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6983	2	46	9	N	42	47	1			43
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7911	2	28	9	N	25					68

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

10	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9929	-0-	-1200	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9624	-0-	-792	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11066	-0-	-466	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	603	1	3388	2	N	-0-					18
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	468	1	4905	2	N	41	39	1			20
							45	9									
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	471	1	4029	2	N	-0-	2	1			18
01	3999	X	2437	-0-	-1562	-0-	315	1	2122	2	N	-0-					18
02	4200	X	3603	-0-	-597	-0-	431	1	3162	2	N	9					27
							10	9									
03	4650	X	3415	-0-	-1235	-0-	435	1	2971	2	N	8	16	1			19
							9	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					75
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	1			N	-0-					75
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					75
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	944	1	539	2	N	-0-					75
02	2800	N	3140	-0-	340	340	721	1	2419	2	N	-0-					75
03	3100	N	3115	-0-	15	355	866	1	2249	2	N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

10	3100	N	6028	-0-	2928	2928	904	1	5124	2	N	-0-					30
11	3000	N	7034	-0-	4034	6962	967	1	6067	2	N	-0-					30
12	3100	N	5811	-0-	2711	9673	853	1	4958	2	N	-0-					30
01	14987	X	5314	-0-	-9673	-0-	788	1	4526	2	N	-0-					30
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	692	1	4233	2	N	-0-					30
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	833	1	5897	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-		452	1	3403	2	N	8					66
								9	9									
11	3600	X	2273	-0-	-1327	-0-		373	1	1888	2	N	11					77
								12	9									
12	3720	X	1582	-0-	-2138	-0-		427	1	1154	2	N	1					78
								1	9									
01	3875	X	1657	-0-	-2218	-0-		363	1	1294	2	N	-0-					78
02	3500	X	2795	-0-	-705	-0-		455	1	2338	2	N	2					80
								2	9									
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-		343	1	3533	2	N	-0-					80

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-		240	1	7651	2	N	-0-					15
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-		229	1	3404	2	N	67					82
								74	9									
12	5363	X	3122	-0-	-2241	-0-		104	1	3017	2	N	1					83
								1	9									
01	5363	X	1714	-0-	-3649	-0-		193	1	1521	2	N	-0-					83
02	4844	X	4047	-0-	-797	-0-		198	1	3825	2	N	22					105
								24	9									
03	5363	X	4655	-0-	-708	-0-		245	1	4409	2	N	1					106
								1	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-		1223	1	6727	2	N	77					77
								85	9									
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-		1172	1	7891	2	N	14	88	1			3
								15	9									
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-		1223	1	8174	2	N	36	39	1			-0-
								40	9									
01	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-		1223	1	7736	2	N	-0-					-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-		1105	1	8617	2	N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-		1223	1	7760	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-		542	1	1255	2	N	64					64
								70	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-		540	1	4198	2	N	11	73	1			2
								12	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		558	1	3496	2	N	70	72	1			-0-
								77	9									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-		558	1	3478	2	N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		504	1	2040	2	N	40	40	1			-0-
								44	9									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-		558	1	3278	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8699	-0-	-601	-0-		8699	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8417	-0-	-403	-0-		8417	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8724	-0-	-390	-0-		8724	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8343	-0-	-771	-0-		8343	2			Y	-0-					-0-
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-		8331	2			Y	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-		9104	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5957	-0-	-894	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6077	-0-	-309	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5345	-0-	-87	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4336	-0-	-2081	-0-	4319	2	17	9	N	15	31	1			9
11	6210	X	3442	-0-	-2768	-0-	3442	2			N	-0-					9
12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6816	2	37	9	N	34					43
01	6417	X	4253	-0-	-2164	-0-	4216	2	37	9	N	34	57	1			20
02	5796	X	5752	-0-	-44	-0-	5733	2	19	9	N	17					37
03	6417	X	2919	-0-	-3498	-0-	2907	2	12	9	N	11					48

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	5108	-0-	-3510	-0-	321	1	4699	2	N	80					80
							88	9									
11	8340	X	7987	-0-	-353	-0-	536	1	7437	2	N	13	90	1			3
							14	9									
12	8587	X	7956	-0-	-631	-0-	550	1	7235	2	N	155	158	1			-0-
							171	9									
01	8587	X	5532	-0-	-3055	-0-	483	1	5049	2	N	-0-					-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	499	1	6964	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	557	1	7787	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	693	1	6327	2	N	80					80
							88	9									
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	680	1	6801	2	N	5	83	1			2
							6	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	693	1	7259	2	N	81	83	1			-0-
							89	9									
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	689	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	654	1	1928	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	617	1	7294	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			Y	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			Y	-0-					-0-
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			Y	-0-					-0-
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	14080	-0-	-242	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
11	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14071	-0-	-96	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13063	-0-	-1011	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12228	-0-	-680	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13327	-0-	-964	-0-	13327	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	16429	-0-	-221	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16432	-0-	-494	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15997	-0-	-929	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14622	-0-	-722	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15779	-0-	-1209	-0-	15779	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	64	1	6238	2	N	33					136
							36	9									
11	7080	X	5105	-0-	-1975	-0-	99	1	5006	2	N	-0-					136
12	7657	X	3716	-0-	-3941	-0-	197	1	3519	2	N	-0-					136
01	7657	X	4479	-0-	-3178	-0-	77	1	4385	2	N	15					151
							17	9									
02	6916	X	3333	-0-	-3583	-0-	233	1	3082	2	N	16					167
							18	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	264	1	6836	2	N	25					192
							28	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10875	-0-	-254	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10266	-0-	-863	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9774	-0-	-474	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	677	-0-	-284	-0-	677	1			N	-0-					4
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					4
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	1	1	9	N	1					5
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	1			N	-0-					5
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	1			N	-0-					5
03	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	1			N	-0-					5

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					17
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					17
12	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	1			N	-0-					17
01	1023	X	690	-0-	-333	-0-	690	1			N	-0-					17
02	924	X	746	-0-	-178	-0-	746	1			N	-0-					17
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	1	13	9	N	12					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	319	-0-	-332	-0-	318	1	1	9	N	1					69
11	630	X	202	-0-	-428	-0-	201	1	1	9	N	1					70
12	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	1			N	-0-					70
01	465	X	27	-0-	-438	-0-	27	1			N	-0-					70
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					70
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	499	1	6184	2	N	34					34
							37	9									
11	7410	X	6771	-0-	-639	-0-	501	1	6263	2	N	6	39	1			1
							7	9									
12	7657	X	6999	-0-	-658	-0-	530	1	6399	2	N	64	65	1			-0-
							70	9									
01	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	534	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5369	-0-	-1351	-0-	451	1	4879	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	605	1	7309	2	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	720	N	510	-0-	-210	-0-	510	1			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	1			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7487	-0-	-1751	-0-	7487	2			Y	-0-					7
11	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			Y	-0-					7
12	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			Y	-0-					7
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			Y	-0-					7
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					7
03	8122	X	7766	-0-	-356	-0-	7763	2	3	9	Y	3					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
11	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	26104	-0-	-742	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	24740	-0-	-2106	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
02	24248	X	22888	-0-	-1360	-0-	22888	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	23606	-0-	-3085	-0-	23606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
11	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
12	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21731	-0-	-775	-0-	21731	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	18711	-0-	-1617	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21285	-0-	-1221	-0-	21285	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17556	-0-	-610	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16711	-0-	-869	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17033	-0-	-730	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16683	-0-	-863	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14536	-0-	-1312	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	16446	-0-	-1100	-0-	16446	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	1223	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5006	-0-	-1024	-0-	1184	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4419	-0-	-2029	-0-	1223	1	3196	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	3790	-0-	-2658	-0-	1223	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	1105	-0-	-4719	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	5177	X	1223	-0-	-3954	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			Y	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
12	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			Y	-0-					-0-
01	13175	X	12560	-0-	-615	-0-	12560	2			Y	-0-					-0-
02	11900	X	11439	-0-	-461	-0-	11439	2			Y	-0-					-0-
03	13175	X	13049	-0-	-126	-0-	13049	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10285	-0-	-565	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10002	-0-	-408	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10015	-0-	-618	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9053	-0-	-551	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10072	-0-	-251	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			Y	-0-					-0-
11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	9661	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	13643	-0-	-245	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13075	-0-	-245	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13324	-0-	-657	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12698	-0-	-1283	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	12209	-0-	-419	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13319	-0-	-321	-0-	13319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			Y	-0-					12
11	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			Y	-0-					12
12	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	13038	2			Y	-0-					12
01	13454	X	11465	-0-	-1989	-0-	11465	2			Y	-0-					12
02	11844	X	11055	-0-	-789	-0-	11055	2			Y	-0-					12
03	13051	X	12216	-0-	-835	-0-	12216	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	8574	-0-	-1749	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	7557	-0-	-2433	-0-	7557	2			Y	-0-					-0-
12	10323	X	10180	-0-	-143	-0-	10180	2			Y	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			Y	-0-					-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			Y	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	14507	-0-	-125	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14048	-0-	-112	-0-	14025	2	23	9	N	21	20	1			1
12	14942	X	14657	-0-	-285	-0-	14657	2			N	-0-	1	1			-0-
01	14942	X	13480	-0-	-1462	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12424	-0-	-1072	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13799	-0-	-864	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					4
11	16110	X	15801	-0-	-309	-0-	15761	2	40	9	N	36	39	1			1
12	16895	X	16481	-0-	-414	-0-	16481	2			N	-0-	1	1			-0-
01	17050	X	14961	-0-	-2089	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12948	-0-	-2452	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14972	-0-	-2078	-0-	14972	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 14H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
12	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
01	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
02	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 15H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					22
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					22
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					22
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					22
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					22
03	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					25
11	10050	X	9770	-0-	-280	-0-	9770	2			N	-0-					25
12	10354	X	9969	-0-	-385	-0-	9969	2			N	-0-					25
01	10354	X	9524	-0-	-830	-0-	9524	2			N	-0-					25
02	9352	X	9272	-0-	-80	-0-	9272	2			N	-0-					25
03	10106	X	9669	-0-	-437	-0-	9669	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6243	-0-	-825	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5919	-0-	-684	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5706	-0-	-258	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10100	-0-	-1153	-0-	10100	2			N	-0-					32
11	10800	X	9908	-0-	-892	-0-	9908	2			N	-0-					32
12	11036	X	9867	-0-	-1169	-0-	9867	2			N	-0-					32
01	11005	X	9185	-0-	-1820	-0-	9185	2			N	-0-					32
02	9800	X	8635	-0-	-1165	-0-	8635	2			N	-0-					32
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	9033	-0-	-329	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8863	-0-	-137	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8522	-0-	-778	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7186	-0-	-1130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8990	-0-	-155	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	558	1	9028	2	Y	76	61	1			32
							84	9									
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	540	1	8971	2	Y	-0-					32
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	558	1	9080	2	Y	15					47
							17	9									
01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	558	1	8972	2	Y	145	68	1			124
							160	9									
02	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	504	1	8417	2	Y	18					142
							20	9									
03	9827	X	9678	-0-	-149	-0-	557	1	9092	2	Y	26	166	1			2
							29	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	12067	-0-	-395	-0-	11882	2	185	9	Y	168	191	1			15
11	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	11553	2			Y	-0-					15
12	12648	X	11490	-0-	-1158	-0-	11402	2	88	9	Y	80					95
01	12648	X	11176	-0-	-1472	-0-	11026	2	150	9	Y	136	196	1			35
02	11172	X	9972	-0-	-1200	-0-	9940	2	32	9	Y	29					64
03	12059	X	10877	-0-	-1182	-0-	10786	2	91	9	Y	83					147

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13281	-0-	-579	-0-	13184	2	97	9	N	88	85	1			3
12	14322	X	13487	-0-	-835	-0-	13487	2			N	-0-	3	1			-0-
01	14322	X	13278	-0-	-1044	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11866	-0-	-538	-0-	11788	2	78	9	N	71	71	1			-0-
03	13733	X	13121	-0-	-612	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	13299	-0-	-744	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13109	-0-	-661	-0-	13009	2	100	9	N	91	88	1			3
12	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13262	2			N	-0-	3	1			-0-
01	14229	X	12374	-0-	-1855	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11388	-0-	-1268	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12653	-0-	-894	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

10	10106	X	9472	-0-	-634	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9140	-0-	-550	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9473	-0-	-540	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9194	-0-	-819	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8571	-0-	-165	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9432	-0-	-54	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

10	4650	X	642	-0-	-4008	-0-	642	1			N	-0-					-0-
11	3330	X	609	-0-	-2721	-0-	609	1			N	-0-					-0-
12	3441	X	690	-0-	-2751	-0-	679	1	11	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	656	1			N	-0-					-0-
02	672	X	656	-0-	-16	-0-	656	1			N	-0-					-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	684	1	811	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

10	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	113	1	10575	2	Y	-0-					-0-
11	12750	X	8926	-0-	-3824	-0-	121	1	8805	2	Y	-0-					-0-
12	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	76	1	12551	2	Y	-0-					-0-
01	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	82	1	13597	2	Y	-0-					-0-
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	26	1	12028	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	11674	-0-	-943	-0-	61	1	11613	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

10	13392	X	12578	-0-	-814	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
11	12960	X	12280	-0-	-680	-0-	12280	2			Y	-0-					-0-
12	12958	X	12467	-0-	-491	-0-	12467	2			Y	-0-					-0-
01	12586	X	10517	-0-	-2069	-0-	10517	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	9483	-0-	-1969	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12236	-0-	-443	-0-	12236	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

10	8587	X	7792	-0-	-795	-0-	7792	2			N	-0-					8
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8141	2	72	9	N	65	63	1			10
12	8370	X	8298	-0-	-72	-0-	8298	2			N	-0-	2	1			8
01	8215	X	7269	-0-	-946	-0-	7269	2			N	-0-					8
02	7672	X	6919	-0-	-753	-0-	6919	2			N	-0-					8
03	8494	X	8377	-0-	-117	-0-	8377	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	999	-0-	-768	-0-	267	1	732	2	N	-0-					35
11	1830	N	1394	-0-	-436	-0-	258	1	1105	2	N	28					63
							31	9									
12	2542	N	461	-0-	-2081	-0-	267	1	181	2	N	12					75
							13	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	206	1	1164	2	N	1					76
							1	9									
02	1288	N	752	-0-	-536	-0-	241	1	492	2	N	17	93	1			-0-
							19	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	267	1	1300	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	16373	-0-	-119	-0-	16373	2			N	-0-					4
11	16020	X	15923	-0-	-97	-0-	15923	2			N	-0-					4
12	16554	X	16365	-0-	-189	-0-	16365	2			N	-0-					4
01	16554	X	16129	-0-	-425	-0-	16129	2			N	-0-					4
02	14868	X	14457	-0-	-411	-0-	14457	2			N	-0-					4
03	16461	X	15920	-0-	-541	-0-	15920	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19586	2	177	9	N	161	199	1			-0-
11	18630	X	16698	-0-	-1932	-0-	16667	2	31	9	N	28					28
12	19251	X	17541	-0-	-1710	-0-	17402	2	139	9	N	126	154	1			-0-
01	19251	X	17650	-0-	-1601	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	16072	-0-	-1316	-0-	15973	2	99	9	N	90	87	1			3
03	19251	X	17618	-0-	-1633	-0-	17579	2	39	9	N	35					38

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	15656	-0-	-1363	-0-	15656	2			N	-0-					35
11	16140	X	14409	-0-	-1731	-0-	14409	2			N	-0-					35
12	16244	X	15722	-0-	-522	-0-	15720	2	2	9	N	2					37
01	15686	X	15425	-0-	-261	-0-	15424	2	1	9	N	1					38
02	14168	X	12852	-0-	-1316	-0-	12699	2	153	9	N	139	176	1			1
03	15717	X	15264	-0-	-453	-0-	15258	2	6	9	N	5					6

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26753	X	25316	-0-	-1437	-0-	25316	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	24005	-0-	-1645	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24434	-0-	-2071	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	23953	-0-	-1746	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	21276	-0-	-1824	-0-	21276	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23784	-0-	-1543	-0-	23784	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	16000	-0-	-709	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15339	-0-	-831	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15713	-0-	-996	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15040	-0-	-1235	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14350	-0-	-98	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15706	-0-	-290	-0-	15706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					12
11	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	17345	2	8	9	Y	7	7	1			12
12	19437	X	17829	-0-	-1608	-0-	17829	2			Y	-0-					12
01	18910	X	17262	-0-	-1648	-0-	17262	2			Y	-0-					12
02	16940	X	15600	-0-	-1340	-0-	15600	2			Y	-0-					12
03	18290	X	17309	-0-	-981	-0-	17309	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			Y	-0-					5
11	11220	X	10045	-0-	-1175	-0-	10045	2			Y	-0-					5
12	11129	X	10540	-0-	-589	-0-	10540	2			Y	-0-					5
01	11036	X	10175	-0-	-861	-0-	10175	2			Y	-0-					5
02	9968	X	9352	-0-	-616	-0-	9352	2			Y	-0-					5
03	11036	X	10284	-0-	-752	-0-	10284	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14300	-0-	-1107	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13076	-0-	-1834	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13376	-0-	-1938	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14240	-0-	-857	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12467	-0-	-833	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14077	-0-	-214	-0-	14077	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	18956	-0-	-2961	-0-	18956	2			N	-0-					10
11	20970	X	20304	-0-	-666	-0-	20304	2			N	-0-					10
12	21638	X	20892	-0-	-746	-0-	20892	2			N	-0-					10
01	21235	X	20328	-0-	-907	-0-	20328	2			N	-0-					10
02	19040	X	18844	-0-	-196	-0-	18844	2			N	-0-					10
03	20987	X	20338	-0-	-649	-0-	20338	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			Y	-0-					-0-
11	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			Y	-0-					-0-
12	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			Y	-0-					-0-
01	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			Y	-0-					-0-
02	15288	X	15274	-0-	-14	-0-	15274	2			Y	-0-					-0-
03	17019	X	16793	-0-	-226	-0-	16793	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	20077	-0-	-879	-0-	20077	2			N	-0-					8
11	20280	X	19568	-0-	-712	-0-	19568	2			N	-0-					8
12	20646	X	19600	-0-	-1046	-0-	19499	2	101	9	N	92					100
01	20460	X	17307	-0-	-3153	-0-	17107	2	200	9	N	182	202	1			80
02	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					80
03	20212	X	20033	-0-	-179	-0-	19996	2	37	9	N	34					114

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	17782	-0-	-1066	-0-	17782	2			N	-0-					75
11	18240	X	16727	-0-	-1513	-0-	16727	2			N	-0-					75
12	18848	X	17297	-0-	-1551	-0-	17296	2	1	9	N	1					76
01	18848	X	18047	-0-	-801	-0-	18046	2	1	9	N	1					77
02	16072	X	15152	-0-	-920	-0-	14950	2	202	9	N	184	188	1			73
03	17794	X	16742	-0-	-1052	-0-	16686	2	56	9	N	51					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	13253	-0-	-759	-0-	13253	2	N	-0-			62
11	13440	X	12739	-0-	-701	-0-	12739	2	N	-0-			62
12	13888	X	13136	-0-	-752	-0-	13113	2	N	21			83
							23	9					
01	13888	X	12001	-0-	-1887	-0-	11960	2	N	37			120
							41	9					
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	11899	2	N	226	217	1	129
							249	9					
03	13268	X	13004	-0-	-264	-0-	13004	2	N	-0-			129

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17422	X	15806	-0-	-1616	-0-	15806	2	N	-0-			94
11	16860	X	14950	-0-	-1910	-0-	14950	2	N	-0-			94
12	16895	X	15846	-0-	-1049	-0-	15846	2	N	-0-			94
01	16678	X	15565	-0-	-1113	-0-	15565	2	N	-0-			94
02	14644	X	14193	-0-	-451	-0-	14026	2	N	152	214	1	32
							167	9					
03	15841	X	15271	-0-	-570	-0-	15187	2	N	76			108
							84	9					

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	6793	-0-	-2197	-0-	267	1	N	-0-			-0-
							6526	2					
11	8700	X	5667	-0-	-3033	-0-	258	1	N	-0-			-0-
							5409	2					
12	8835	X	4919	-0-	-3916	-0-	267	1	N	-0-			-0-
							4652	2					
01	7812	X	4730	-0-	-3082	-0-	267	1	N	109	109	1	-0-
							4343	2					
							120	9					
02	6804	X	6076	-0-	-728	-0-	241	1	N	-0-			-0-
							5835	2					
03	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	267	1	N	-0-			-0-
							5833	2					

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30938	X	28769	-0-	-2169	-0-	28735	2	N	31	170	1	25
							34	9					
11	28560	X	27425	-0-	-1135	-0-	27425	2	N	-0-			25
12	29512	X	27389	-0-	-2123	-0-	27389	2	N	-0-			25
01	29512	X	27263	-0-	-2249	-0-	27057	2	N	187	180	1	32
							206	9					
02	25984	X	17309	-0-	-8675	-0-	17309	2	N	-0-			32
03	28768	X	-0-	-0-	-28768	-0-			N	-0-			32

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2	N	-0-			4
11	15810	X	15296	-0-	-514	-0-	15296	2	N	-0-			4
12	16585	X	14443	-0-	-2142	-0-	14443	2	N	-0-			4
01	16740	X	12218	-0-	-4522	-0-	12141	2	N	70	74	1	-0-
							77	9					
02	15120	X	8543	-0-	-6577	-0-	8543	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	9307	-0-	-7433	-0-	9307	2	N	-0-			-0-

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2	N	-0-			76
11	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	22420	2	N	-0-			76
12	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	23741	2	N	-0-			76
01	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	23714	2	N	12			88
							13	9					
02	20916	X	18468	-0-	-2448	-0-	18396	2	N	65			153
							72	9					
03	23746	X	14636	-0-	-9110	-0-	14621	2	N	14			167
							15	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45756	X	40191	-0-	-5565	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	34896	-0-	-9384	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
12	45756	X	34897	-0-	-10859	-0-	34897	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	17917	-0-	-25483	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	30213	-0-	-6075	-0-	30213	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	33858	-0-	-6318	-0-	33858	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35495	X	32417	-0-	-3078	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	29035	-0-	-5315	-0-	29035	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	29755	-0-	-5740	-0-	29755	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	28532	-0-	-6095	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
02	29288	X	27001	-0-	-2287	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	28405	-0-	-4021	-0-	28405	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	33358	-0-	-7996	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
11	36541	X	36541	-0-	-0-	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	37322	-0-	-1924	-0-	37322	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	36201	-0-	-3045	-0-	36201	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	32874	-0-	-2574	-0-	32874	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	36011	-0-	-1747	-0-	36011	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 57H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
12	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
01	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
02	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
03	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39897	X	33326	-0-	-6571	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	36274	-0-	-386	-0-	36274	2			N	-0-					-0-
12	38524	X	38524	-0-	-0-	-0-	38524	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	23494	-0-	-10978	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	28335	-0-	-5517	-0-	28335	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	36277	-0-	-2256	-0-	36277	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59861	X	48277	-0-	-11584	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	46281	-0-	-8889	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	45096	-0-	-9681	-0-	45096	2			N	-0-					-0-
01	51708	X	42923	-0-	-8785	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	36466	-0-	-9090	-0-	36466	2			N	-0-					-0-
03	48267	X	38216	-0-	-10051	-0-	38216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29295	X	28804	-0-	-491	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	27279	-0-	-831	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	26797	-0-	-2250	-0-	26797	2			N	-0-					-0-
01	29016	X	23567	-0-	-5449	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	20107	-0-	-6101	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	24177	-0-	-4622	-0-	24177	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40424	X	36930	-0-	-3494	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
11	38220	X	34928	-0-	-3292	-0-	34928	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	35473	-0-	-3370	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
01	38378	X	34696	-0-	-3682	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
02	33348	X	31464	-0-	-1884	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	34330	-0-	-2591	-0-	34330	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81561	X	66547	-0-	-15014	-0-	66547	2			N	-0-					-0-
11	75540	X	62543	-0-	-12997	-0-	62543	2			N	-0-					-0-
12	74524	X	62220	-0-	-12304	-0-	62220	2			N	-0-					-0-
01	71951	X	59693	-0-	-12258	-0-	59693	2			N	-0-					-0-
02	62384	X	52990	-0-	-9394	-0-	52990	2			N	-0-					-0-
03	66557	X	56296	-0-	-10261	-0-	56296	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77345	X	60100	-0-	-17245	-0-	60100	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	56064	-0-	-14316	-0-	56064	2			N	-0-					-0-
12	68758	X	55614	-0-	-13144	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
01	65410	X	53395	-0-	-12015	-0-	53395	2			N	-0-					-0-
02	56756	X	47286	-0-	-9470	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
03	60109	X	50474	-0-	-9635	-0-	50474	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36828	X	33316	-0-	-3512	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	29666	-0-	-5974	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	31020	-0-	-5808	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	29785	-0-	-5710	-0-	29785	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	26002	-0-	-4938	-0-	26002	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	27902	-0-	-5423	-0-	27902	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31341	X	27031	-0-	-4310	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	28334	-0-	-1798	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
01	29853	X	24852	-0-	-5001	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
02	26376	X	22238	-0-	-4138	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	26423	-0-	-2469	-0-	26423	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24986	X	22396	-0-	-2590	-0-	22396	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	21770	-0-	-2410	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21317	-0-	-2956	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20928	-0-	-2539	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18903	-0-	-1957	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	20208	-0-	-2298	-0-	20208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	23107	-0-	-3212	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23149	-0-	-1841	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	22705	-0-	-2529	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	22992	-0-	-2242	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	20413	-0-	-1203	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	23288	-0-	-644	-0-	23288	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	37989	-0-	-2745	-0-	37989	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	36433	-0-	-2417	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	36846	-0-	-2803	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	36615	-0-	-2631	-0-	36615	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	33146	-0-	-1742	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	35987	-0-	-1988	-0-	35987	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44423	X	37810	-0-	-6613	-0-	37810	2			N	-0-					-0-
11	40590	X	35747	-0-	-4843	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	36939	-0-	-4756	-0-	36939	2			N	-0-					-0-
01	41044	X	36095	-0-	-4949	-0-	36095	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	32926	-0-	-2494	-0-	32926	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	35144	-0-	-2676	-0-	35144	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38378	X	33248	-0-	-5130	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	32451	-0-	-3579	-0-	32451	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	33705	-0-	-3340	-0-	33705	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32142	-0-	-3694	-0-	31988	2	154	9	N	140	140	1			-0-
02	30968	X	27866	-0-	-3102	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	31462	-0-	-2235	-0-	31462	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58311	X	48319	-0-	-9992	-0-	48319	2			N	-0-					-0-
11	52500	X	45969	-0-	-6531	-0-	45969	2			N	-0-					-0-
12	51708	X	45732	-0-	-5976	-0-	45732	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	38778	-0-	-11752	-0-	38778	2			N	-0-					-0-
02	44996	X	39915	-0-	-5081	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	43458	-0-	-4871	-0-	43458	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70463	X	64488	-0-	-5975	-0-	64488	2			N	-0-					-0-
11	68190	X	61081	-0-	-7109	-0-	61081	2			N	-0-					-0-
12	68262	X	61493	-0-	-6769	-0-	61493	2			N	-0-					-0-
01	67177	X	58671	-0-	-8506	-0-	58671	2			N	-0-					-0-
02	59752	X	52962	-0-	-6790	-0-	52962	2			N	-0-					-0-
03	64480	X	57201	-0-	-7279	-0-	57201	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95077	X	63784	-0-	-31293	-0-	62881	2	903	9	N	821	731	1			102
11	82230	X	57613	-0-	-24617	-0-	57012	2	601	9	N	546	582	1			66
12	77345	X	57309	-0-	-20036	-0-	56775	2	534	9	N	485	374	1			177
01	71486	X	54519	-0-	-16967	-0-	54100	2	419	9	N	381	374	1			184
02	61404	X	48631	-0-	-12773	-0-	48235	2	396	9	N	360	376	1			168
03	63798	X	48815	-0-	-14983	-0-	48439	2	376	9	N	342	353	1			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71362	X	42684	-0-	-28678	-0-	691	1	41124	2	N	790	935	1			53
							869	9									
11	61080	X	38474	-0-	-22606	-0-	732	1	36996	2	N	678	539	1			192
							746	9									
12	61938	X	35228	-0-	-26710	-0-	761	1	33749	2	N	653	721	1			124
							718	9									
01	61938	X	25021	-0-	-36917	-0-	690	1	23769	2	N	511	490	1			145
							562	9									
02	46424	X	25057	-0-	-21367	-0-	787	1	23780	2	N	445	555	1			35
							490	9									
03	42687	X	30026	-0-	-12661	-0-	960	1	28514	2	N	502	381	1			156
							552	9									

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

10	51491	X	51105	-0-	-386	-0-	50257	2	848	9	N	771	746	1			159
11	49830	X	47410	-0-	-2420	-0-	46612	2	798	9	N	725	706	1			178
12	51491	X	47658	-0-	-3833	-0-	46858	2	800	9	N	727	761	1			144
01	51491	X	46152	-0-	-5339	-0-	45445	2	707	9	N	643	735	1			52
02	46508	X	41114	-0-	-5394	-0-	40511	2	603	9	N	548	377	1			223
03	51119	X	42048	-0-	-9071	-0-	25	1	41491	2	N	484	585	1			122
							532	9									

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

10	76962	X	76962	-0-	-0-	-0-	76962	2			N	-0-					-0-
11	72694	X	72694	-0-	-0-	-0-	72694	2			N	-0-					-0-
12	72404	X	72404	-0-	-0-	-0-	72404	2			N	-0-					-0-
01	74904	X	74904	-0-	-0-	-0-	74904	2			N	-0-					-0-
02	66014	X	66014	-0-	-0-	-0-	66014	2			N	-0-					-0-
03	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	70283	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

10	84950	X	84950	-0-	-0-	-0-	84950	2			N	-0-					-0-
11	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	76989	2			N	-0-					-0-
12	82865	X	82865	-0-	-0-	-0-	82865	2			N	-0-					-0-
01	80163	X	80163	-0-	-0-	-0-	80163	2			N	-0-					-0-
02	77091	X	77091	-0-	-0-	-0-	77091	2			N	-0-					-0-
03	81520	X	81520	-0-	-0-	-0-	81520	2			N	-0-					-0-

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

10	62864	X	62864	-0-	-0-	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
11	58073	X	58073	-0-	-0-	-0-	58073	2			N	-0-					-0-
12	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	57553	2			N	-0-					-0-
01	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	55021	2			N	-0-					-0-
02	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	49310	2			N	-0-					-0-
03	52750	X	52750	-0-	-0-	-0-	52750	2			N	-0-					-0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

10	72633	X	44384	-0-	-28249	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
11	64560	X	41533	-0-	-23027	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
12	55273	X	40910	-0-	-14363	-0-	40910	2			N	-0-					-0-
01	49910	X	39029	-0-	-10881	-0-	39029	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	33550	-0-	-9010	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	35187	-0-	-9205	-0-	35187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68439	X	68439	-0-	-0-	-0-	68439	2			N	-0-					-0-
11	63487	X	63487	-0-	-0-	-0-	63487	2			N	-0-					-0-
12	62863	X	62863	-0-	-0-	-0-	62863	2			N	-0-					-0-
01	61132	X	61131	-0-	-1	-0-	61131	2			N	-0-					-0-
02	55216	X	53967	-0-	-1249	-0-	53967	2			N	-0-					-0-
03	61132	X	57778	-0-	-3354	-0-	57778	2			N	-0-					-0-

POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89001	X	56565	-0-	-32436	-0-	56565	2			N	-0-					-0-
11	76200	X	52361	-0-	-23839	-0-	52361	2			N	-0-					-0-
12	68727	X	51804	-0-	-16923	-0-	51804	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	50652	-0-	-12774	-0-	50652	2			N	-0-					-0-
02	54376	X	44434	-0-	-9942	-0-	44434	2			N	-0-					-0-
03	56575	X	47056	-0-	-9519	-0-	47056	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167521	X	167521	-0-	-0-	-0-	167521	2			N	-0-					30
11	147725	X	147725	-0-	-0-	-0-	147725	2			N	-0-					30
12	146556	X	146556	-0-	-0-	-0-	146556	2			N	-0-					30
01	137603	X	137603	-0-	-0-	-0-	137603	2			N	-0-					30
02	117988	X	117988	-0-	-0-	-0-	117988	2			N	-0-					30
03	120934	X	120934	-0-	-0-	-0-	120934	2			N	-0-					30

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129060	X	129060	-0-	-0-	-0-	129060	2			N	-0-					33
11	117502	X	117502	-0-	-0-	-0-	117502	2			N	-0-					33
12	112707	X	112707	-0-	-0-	-0-	112707	2			N	-0-					33
01	102405	X	102405	-0-	-0-	-0-	102405	2			N	-0-					33
02	86840	X	86840	-0-	-0-	-0-	86840	2			N	-0-					33
03	89988	X	89988	-0-	-0-	-0-	89988	2			N	-0-					33

DCCO 3 - J H RIGGS 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299926 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7637 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66390	X	66390	-0-	-0-	-0-	66390	2			N	-0-					-0-
11	105750	X	60378	-0-	-45372	-0-	60378	2			N	-0-					-0-
12	109275	X	59434	-0-	-49841	-0-	59434	2			N	-0-					-0-
01	88350	X	56019	-0-	-32331	-0-	56019	2			N	-0-					-0-
02	64680	X	49733	-0-	-14947	-0-	49733	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	51294	-0-	-15108	-0-	51294	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299928 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7931 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63950	X	63950	-0-	-0-	-0-	63950	2			N	-0-					-0-
11	85080	X	57742	-0-	-27338	-0-	57742	2			N	-0-					-0-
12	87916	X	56225	-0-	-31691	-0-	56225	2			N	-0-					-0-
01	74710	X	52739	-0-	-21971	-0-	52739	2			N	-0-					-0-
02	62440	X	40491	-0-	-21949	-0-	40491	2			N	-0-					-0-
03	63953	X	48079	-0-	-15874	-0-	48079	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299929 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7968 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76170	X	76170	-0-	-0-	-0-	76170	2			N	-0-					-0-
11	122310	X	66776	-0-	-55534	-0-	66776	2			N	-0-					-0-
12	126387	X	63715	-0-	-62672	-0-	63715	2			N	-0-					-0-
01	92690	X	61414	-0-	-31276	-0-	61414	2			N	-0-					-0-
02	68796	X	54332	-0-	-14464	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
03	76167	X	55904	-0-	-20263	-0-	55904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - J H RIGGS 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 299934 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8150 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74615	X	74615	-0-	-0-	-0-	74615	2			N	-0-					-0-
11	115320	X	68102	-0-	-47218	-0-	68102	2			N	-0-					-0-
12	119164	X	65460	-0-	-53704	-0-	65460	2			N	-0-					-0-
01	94116	X	56307	-0-	-37809	-0-	56307	2			N	-0-					-0-
02	67396	X	49026	-0-	-18370	-0-	49026	2			N	-0-					-0-
03	74617	X	51297	-0-	-23320	-0-	51297	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 299935 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8284 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59545	X	59545	-0-	-0-	-0-	59545	2			N	-0-					-0-
11	70110	X	54104	-0-	-16006	-0-	54104	2			N	-0-					-0-
12	72447	X	52854	-0-	-19593	-0-	52854	2			N	-0-					-0-
01	69750	X	49735	-0-	-20015	-0-	49735	2			N	-0-					-0-
02	57316	X	44194	-0-	-13122	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	45913	-0-	-13638	-0-	45913	2			N	-0-					-0-

J H CARPENTER 9 (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299951 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7675 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105927	X	63290	-0-	-42637	-0-	63290	2			N	-0-					-0-
11	102510	X	57423	-0-	-45087	-0-	57423	2			N	-0-					-0-
12	84878	X	55998	-0-	-28880	-0-	55998	2			N	-0-					-0-
01	73501	X	53906	-0-	-19595	-0-	53906	2			N	-0-					-0-
02	58464	X	47709	-0-	-10755	-0-	47709	2			N	-0-					-0-
03	63302	X	49634	-0-	-13668	-0-	49634	2			N	-0-					-0-

J H CARPENTER 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 300015 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7533 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70912	X	70912	-0-	-0-	-0-	70912	2			N	-0-					-0-
11	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	64059	2			N	-0-					-0-
12	62230	X	62230	-0-	-0-	-0-	62230	2			N	-0-					-0-
01	58928	X	58928	-0-	-0-	-0-	58928	2			N	-0-					-0-
02	50075	X	50075	-0-	-0-	-0-	50075	2			N	-0-					-0-
03	53033	X	53033	-0-	-0-	-0-	53033	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 5 (AW) WELL #: 5H RRCID -> 300203 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6855 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	120611	-0-	120611	1089767	120611	2			N	-0-					73
11	1199745	X	109978	-0-	-1089767	-0-	109978	2			N	-0-					73
12	150753	X	107053	-0-	-43700	-0-	107053	2			N	-0-					73
01	140616	X	103142	-0-	-37474	-0-	103142	2			N	-0-					73
02	118328	X	89104	-0-	-29224	-0-	89104	2			N	-0-					73
03	120621	X	110690	-0-	-9931	-0-	110690	2			N	-0-					73

SMITH, H. A. 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 300439 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7649 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171616	X	110475	-0-	-61141	-0-	110475	2			N	-0-					-0-
11	166080	X	93505	-0-	-72575	-0-	93505	2			N	-0-					-0-
12	171616	X	87769	-0-	-83847	-0-	87769	2			N	-0-					-0-
01	171616	X	82544	-0-	-89072	-0-	82544	2			N	-0-					-0-
02	124740	X	73586	-0-	-51154	-0-	73586	2			N	-0-					-0-
03	110484	X	75961	-0-	-34523	-0-	75961	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300440 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7441 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187581	X	130333	-0-	-57248	-0-	130333	2			N	-0-					-0-
11	181530	X	111664	-0-	-69866	-0-	111664	2			N	-0-					-0-
12	187581	X	106430	-0-	-81151	-0-	106430	2			N	-0-					-0-
01	187581	X	99654	-0-	-87927	-0-	99654	2			N	-0-					-0-
02	132496	X	85220	-0-	-47276	-0-	85220	2			N	-0-					-0-
03	130324	X	89292	-0-	-41032	-0-	89292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BORING, G W TRUSTEE GU 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300513 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7606 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154225	X	145106	-0-	-9119	-0-	143196	2	1910	9	N	1736	1711	1			203
11	149250	X	142786	-0-	-6464	-0-	141277	2	1509	9	N	1372	1360	1			215
12	154225	X	122101	-0-	-32124	-0-	120689	2	1412	9	N	1284	1294	1			205
01	111567	X	111567	-0-	-0-	-0-	110380	2	1187	9	N	1079	1079	1			205
02	139300	X	94037	-0-	-45263	-0-	93173	2	864	9	N	785	766	1			224
03	145111	X	105220	-0-	-39891	-0-	104334	2	886	9	N	805	955	1			74

NICHOLSON 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 300544 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8422 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172763	X	150063	-0-	-22700	-0-	150063	2			N	-0-					-0-
11	167190	X	120468	-0-	-46722	-0-	120468	2			N	-0-					-0-
12	172763	X	-0-	-0-	-172763	-0-					N	-0-					-0-
01	172763	X	81005	-0-	-91758	-0-	81005	2			N	-0-					-0-
02	76889	X	76889	-0-	-0-	-0-	76889	2			N	-0-					-0-
03	80722	X	80722	-0-	-0-	-0-	80722	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER B 21 (AW) WELL #: 21H RRCID -> 300660 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7215 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148463	X	126001	-0-	-22462	-0-	126001	2			N	-0-					-0-
11	132120	X	105165	-0-	-26955	-0-	105165	2			N	-0-					-0-
12	136524	X	97032	-0-	-39492	-0-	97032	2			N	-0-					-0-
01	136524	X	89210	-0-	-47314	-0-	89210	2			N	-0-					-0-
02	123312	X	73853	-0-	-49459	-0-	73853	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL MCCURLEY 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300761 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8025 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113925	X	75482	-0-	-38443	-0-	75482	2			N	-0-					-0-
11	110250	X	66631	-0-	-43619	-0-	66631	2			N	-0-					-0-
12	113925	X	63633	-0-	-50292	-0-	63633	2			N	-0-					-0-
01	113925	X	59528	-0-	-54397	-0-	59528	2			N	-0-					-0-
02	50365	X	50365	-0-	-0-	-0-	50365	2			N	-0-					-0-
03	54812	X	54812	-0-	-0-	-0-	54812	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON 17 (AW) WELL #: 17H RRCID -> 300840 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8146 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		298054	-0-	298054	592675	298054	2			N	-0-					-0-
11	846601	X	253926	-0-	-592675	-0-	253926	2			N	-0-					-0-
12	327670	X	189229	-0-	-138441	-0-	189229	2			N	-0-					-0-
01	327670	X	180087	-0-	-147583	-0-	180087	2			N	-0-					-0-
02	295960	X	162929	-0-	-133031	-0-	162929	2			N	-0-					-0-
03	327670	X	NO RPT	-0-	-327670	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL MCCURLEY 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300869 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7891 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212567	X	137589	-0-	-74978	-0-	137589	2			N	-0-					-0-
11	205710	X	120223	-0-	-85487	-0-	120223	2			N	-0-					-0-
12	212567	X	111863	-0-	-100704	-0-	111863	2			N	-0-					-0-
01	212567	X	95502	-0-	-117065	-0-	95502	2			N	-0-					-0-
02	191996	X	89129	-0-	-102867	-0-	89129	2			N	-0-					-0-
03	111848	X	82032	-0-	-29816	-0-	82032	2			N	-0-					-0-

CARL MCCURLEY 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 300870 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7933 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212567	X	160119	-0-	-52448	-0-	160119	2			N	-0-					-0-
11	205710	X	137791	-0-	-67919	-0-	137791	2			N	-0-					-0-
12	212567	X	126981	-0-	-85586	-0-	126981	2			N	-0-					-0-
01	212567	X	106365	-0-	-106202	-0-	106365	2			N	-0-					-0-
02	191996	X	98768	-0-	-93228	-0-	98768	2			N	-0-					-0-
03	126976	X	86612	-0-	-40364	-0-	86612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON 16 (AW) WELL #: 16H RRCID -> 301034 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8100 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		214424	-0-	214424	472574	214424	2			N	-0-					-0-
11	648413	X	175839	-0-	-472574	-0-	175839	2			N	-0-					-0-
12	233957	X	157460	-0-	-76497	-0-	157460	2			N	-0-					-0-
01	233957	X	142186	-0-	-91771	-0-	142186	2			N	-0-					-0-
02	211316	X	115988	-0-	-95328	-0-	115988	2			N	-0-					-0-
03	233957	X	NO RPT	-0-	-233957	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - MILLER B 22 (AW) WELL #: 22H RRCID -> 301213 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7025 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		20348	-0-	20348	20348	20348	2			N	-0-					-0-
10	0		110943	-0-	110943	131291	110943	2			N	-0-					-0-
11	0		84612	-0-	84612	215903	84612	2			N	-0-					-0-
*12	292983	X	77080	-0-	-215903	-0-	77080	2			N	-0-					-0-
01	131843	X	71103	-0-	-60740	-0-	71103	2			N	-0-					-0-
02	119084	X	59440	-0-	-59644	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
03	131843	X	NO RPT	-0-	-131843	-0-					N	NO RPT					-0-

G E NELON - WCCO 6 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301215 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7046 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145188	X	145188	-0-	-0-	-0-	144975	2	213	9	N	194	59	1			135
05	205815	X	205815	-0-	-0-	-0-	205713	2	102	9	N	93	103	1			125
06	171062	X	171062	-0-	-0-	-0-	171006	2	56	9	N	51	151	1			25
07	176266	X	158839	-0-	-17427	-0-	158839	2			N	-0-					25
08	176266	X	132168	-0-	-44098	-0-	132168	2			N	-0-					25
09	170580	X	117224	-0-	-53356	-0-	117224	2			N	-0-					25
10	176266	X	112231	-0-	-64035	-0-	112231	2			N	-0-					25
11	170580	X	100950	-0-	-69630	-0-	100950	2			N	-0-					25
12	176266	X	98216	-0-	-78050	-0-	98216	2			N	-0-					25
01	176266	X	91026	-0-	-85240	-0-	91026	2			N	-0-					25
02	159208	X	55945	-0-	-103263	-0-	55945	2			N	-0-					25
03	176266	X	94331	-0-	-81935	-0-	94331	2			N	-0-					25

SANDFIELD L P 18 (AW) WELL #: 18H RRCID -> 301359 COMPL. DATE 10/26/2025 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8016 - 17756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	132345	X	132345	-0-	-0-	-0-	132345	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L P 19 (AW) WELL #: 19H RRCID -> 301378 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8021 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDFIELD L P 20 (AW) WELL #: 20H RRCID -> 301379 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8121 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	47579	X	NO RPT	-0-	-47579	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2872	-0-	72	72	2872	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2890	-0-	-72	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3797	-0-	997	997	3797	2			N	-0-					-0-
03	2177	N	1180	-0-	-997	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8155	-0-	-897	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7658	-0-	-1102	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7594	-0-	-1272	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6114	-0-	-2318	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6683	-0-	-933	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	1979	-0-	-873	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

10	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	1567	-0-	-1261	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
01	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	930	N	188	-0-	-742	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

10	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					32
11	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	3			N	-0-					32
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	3			N	-0-					32
01	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	3			N	-0-					32
02	2156	N	1711	-0-	-445	-0-	1711	3			N	-0-					32
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	2069	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1501	-0-	-263	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					139
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					139
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					139
01	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	1128	3			N	-0-					139
02	1876	N	459	-0-	-1417	-0-	459	3			N	-0-					139
03	1736	N	843	-0-	-893	-0-	837	3	6	9	N	5					144

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					181
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					181
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					181
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2979	3	45	9	N	41	175	1			47
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					47
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					47

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					174
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-					174
12	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					174
01	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					174
02	1400	N	1212	-0-	-188	-0-	1212	3			N	-0-					174
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	3	6	9	N	5					179

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	728	N	581	-0-	-147	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4962	-0-	-370	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4460	-0-	-356	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3800	-0-	-1150	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3766	-0-	-378	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	3			N	-0-					36
11	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	2852	3			N	-0-					36
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					36
01	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	3			N	-0-					36
02	2828	X	2439	-0-	-389	-0-	2416	3	23	9	N	21					57
03	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3			N	-0-					57

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3515	-0-	-856	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	1991	-0-	-2163	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2689	-0-	-1031	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3185	-0-	-1868	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1950	-0-	-330	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1702	-0-	-118	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1030	-0-	-1078	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2581	-0-	-611	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9149	-0-	-337	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9046	-0-	-134	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6737	-0-	-2408	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7805	-0-	-651	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8006	-0-	-1356	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					47
11	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-					47
12	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	3			N	-0-					47
01	4526	X	4069	-0-	-457	-0-	4069	3			N	-0-					47
02	4088	X	3869	-0-	-219	-0-	3869	3			N	-0-					47
03	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4220	3	6	9	N	5					52

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3233	-0-	-1387	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3697	-0-	-419	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	3			N	-0-					170
11	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	4243	3			N	-0-					170
12	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	4519	3			N	-0-					170
01	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4215	3			N	-0-					170
02	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	3			N	-0-					170
03	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	4470	3	6	9	N	5					175

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2898	-0-	-238	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

10	48911	X	9679	-0-	-39232	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3730	-0-	-358	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

10	6107	X	5291	-0-	-816	-0-	5291	3			N	-0-					89
11	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	5111	3			N	-0-					89
12	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	5343	3			N	-0-					89
01	5518	X	5456	-0-	-62	-0-	5456	3			N	-0-					89
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					89
03	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5093	3	6	9	N	5					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2572	-0-	-368	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1921	-0-	-487	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2090	-0-	-402	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1791	-0-	-627	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2367	-0-	-125	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1848	-0-	-787	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3652	-0-	-1897	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	2784	-0-	-2228	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	944	-0-	-260	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	1582	-0-	-854	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	590	-0-	-2107	-0-	590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1613	-0-	-743	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4203	-0-	-1315	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3829	-0-	-1689	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	3311	-0-	-1673	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4020	-0-	-785	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2285	-0-	-598	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2054	-0-	-214	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	3			N	-0-					70
11	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-					70
12	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					70
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	1498	3			N	-0-					70
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					70
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	3	6	9	N	5					75

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					124
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	3			N	-0-					124
12	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	3			N	-0-					124
01	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	1381	3			N	-0-					124
02	1540	N	1003	-0-	-537	-0-	1002	3	1	9	N	1					125
03	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			N	-0-					125

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-					62
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	2412	3			N	-0-					62
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					62
01	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	3			N	-0-					62
02	2240	N	2112	-0-	-128	-0-	2112	3			N	-0-					62
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	3	6	9	N	5					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3192	3			N	-0-					123
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	3			N	-0-					123
12	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	3			N	-0-					123
01	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	3			N	-0-					123
02	3080	X	2705	-0-	-375	-0-	2705	3			N	-0-					123
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	3			N	-0-					123

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2586	-0-	-242	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1862	-0-	-518	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1958	-0-	-677	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	4183	3			N	-0-					103
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					103
12	4588	X	3883	-0-	-705	-0-	3883	3			N	-0-					103
01	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	3528	3			N	-0-					103
02	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	3			N	-0-					103
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4813	3	6	9	N	5					108

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3			N	-0-					47
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					47
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					47
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					47
02	2436	N	2329	-0-	-107	-0-	2329	3			N	-0-					47
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			N	-0-					9
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					9
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					9
01	6014	X	5676	-0-	-338	-0-	5676	3			N	-0-					9
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					9
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	5670	3			N	-0-					19
11	5850	X	5221	-0-	-629	-0-	5221	3			N	-0-					19
12	6045	X	5485	-0-	-560	-0-	5485	3			N	-0-					19
01	6045	X	5349	-0-	-696	-0-	5349	3			N	-0-					19
02	5404	X	4472	-0-	-932	-0-	4472	3			N	-0-					19
03	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	5371	3	6	9	N	5					24

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6239	-0-	-211	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5338	-0-	-682	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2026

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

10	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2603	-0-	-449	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2056	-0-	-324	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
*03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

10	4960	X	3929	-0-	-1031	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4095	-0-	-705	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3575	-0-	-457	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-				66
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				66
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				66
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				66
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				66
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				66

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

10	3100	N	4265	-0-	1165	1832	4265	2			N	-0-				-0-
11	3000	N	2117	-0-	-883	949	2117	2			N	-0-				-0-
12	1345	X	396	-0-	-949	-0-	396	2			N	-0-				-0-
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-				-0-
02	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-				-0-
03	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-				-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991						N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		150	-0-	150	820	150	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		229	-0-	229	1049	229	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		276	-0-	276	1325	276	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		301	-0-	301	1626	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1626					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1626					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	457	-0-	-1580	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	136	-0-	-467	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					113
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		347	-0-	347	365	347	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		364	-0-	364	729	364	2			Y	-0-					-0-
12	951	N	222	-0-	-729	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004	N	213	-0-	-791	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	321	150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	807	-0-	-2293	1669	807	2			Y	-0-					29
11	2306	N	637	-0-	-1669	-0-	637	2			Y	-0-					29
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					29
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	821	-0-	-2279	657	821	2			Y	-0-					-0-
11	1401	N	744	-0-	-657	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	391	-0-	-1513	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	2	-0-	-796	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3020	N	589	-0-	-2431	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	101	-0-	-360	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		544	-0-	544	1060	544	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1060					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1060					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	304	-0-	-2440	-0-	304	2			Y	-0-					166
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					166
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					166
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					166
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1204	-0-	-1896	3331	1204	2			Y	-0-					89
11	3000	N	1236	-0-	-1764	1567	1236	2			Y	-0-					89
12	2797	N	1230	-0-	-1567	-0-	1230	2			Y	-0-					89
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2160	-0-	-940	7875	2160	2			Y	-0-					127
11	3000	N	1946	-0-	-1054	6821	1946	2			Y	-0-					127
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3721					Y	-0-					127
01	3100	N	802	-0-	-2298	1423	802	2			Y	-0-					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1423					Y	NO RPT					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1423					Y	NO RPT					127

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		125	-0-	125	445	125	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	574	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	207	-0-	-737	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	160	-0-	-509	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	N	564	-0-	-1903	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	231	-0-	-1106	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	N	389	-0-	-1613	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	445	-0-	-2655	1690	445	2			Y	-0-					-0-
11	2232	N	542	-0-	-1690	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	318	-0-	-1751	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11078	X	1127	-0-	-9951	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2284	-0-	-475	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	1983	-0-	-776	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1924	N	419	-0-	-1505	-0-	419	2			Y	-0-					30
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					30
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					30
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	162	-0-	-820	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	298	-0-	-1094	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2277	-0-	-823	7956	2277	2			Y	-0-					101
11	3000	N	2184	-0-	-816	7140	2184	2			Y	-0-					101
12	3100	N	2225	-0-	-875	6265	2225	2			Y	-0-					101
01	3100	N	1835	-0-	-1265	5000	1835	2			Y	-0-					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5000					Y	NO RPT					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5000					Y	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1907	-0-	-1193	6358	1907	2			Y	-0-					39
11	3000	N	1771	-0-	-1229	5129	1771	2			Y	-0-					39
12	3100	N	1758	-0-	-1342	3787	1758	2			Y	-0-					39
01	3100	N	1813	-0-	-1287	2500	1813	2			Y	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2500					Y	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2500					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15249	X	2797	-0-	-12452	-0-	2797	2			Y	-0-					31
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					31
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3454	2	130	9	Y	118	149	1			-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	813	-0-	-2287	1168	813	2			Y	-0-					-0-
11	1817	N	649	-0-	-1168	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	856	-0-	-2244	1024	856	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	828	-0-	-1024	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		323	-0-	323	522	323	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	851	329	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		272	-0-	272	1123	272	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1123					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1281	-0-	-1819	3619	1281	2			Y	-0-					23
11	3000	N	1840	-0-	-1160	2459	1840	2			Y	-0-					23
12	3100	N	1801	-0-	-1299	1160	1801	2			Y	-0-					23
01	2899	N	1739	-0-	-1160	-0-	1739	2			Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	324	-0-	-928	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1366	-0-	-1734	5182	1366	2			Y	-0-					37
11	3000	N	970	-0-	-2030	3152	970	2			Y	-0-					37
12	3100	N	1455	-0-	-1645	1507	1455	2			Y	-0-					37
01	3100	N	1611	-0-	-1489	18	1611	2			Y	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2443	-0-	-657	11164	2443	2			Y	-0-					-0-
11	13515	X	2351	-0-	-11164	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1514	-0-	-1586	4205	1514	2			Y	-0-					38
11	3000	N	2135	-0-	-865	3340	2135	2			Y	-0-					38
12	3100	N	2443	-0-	-657	2683	2443	2			Y	-0-					38
01	3100	N	2499	-0-	-601	2082	2499	2			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2082					Y	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2082					Y	NO RPT					38

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1344	-0-	-1756	3865	1344	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1183	-0-	-1817	2048	1183	2			Y	-0-					-0-
12	3095	N	1047	-0-	-2048	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44208	X	9059	-0-	-35149	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			Y	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-					-0-
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15852	X	3498	-0-	-12354	-0-	3498	2			Y	-0-					34
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					34
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					34
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					34
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					34
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					54
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2786	2	47	9	Y	43	97	1			-0-
12	DLQ G-10		2769	-0-	2769	2769	2769	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5462	2693	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5462					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5462					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	N	649	-0-	-2437	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15720	X	3260	-0-	-12460	-0-	3260	2			Y	-0-					10
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					10
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					10
01	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3020	2	31	9	Y	28	38	1			-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1932	-0-	-1168	7003	1932	2			Y	-0-					6
11	3000	N	9	-0-	-2991	4012	9	2			Y	-0-					6
12	3100	N	1437	-0-	-1663	2349	1437	2			Y	-0-					6
01	3100	N	1398	-0-	-1702	647	1373	2	25	9	Y	23	29	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21068	X	4536	-0-	-16532	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			Y	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	964	-0-	-2136	2645	964	2			Y	-0-					32
11	3000	N	1266	-0-	-1734	911	1257	2	9	9	Y	8	40	1			-0-
12	2053	N	1142	-0-	-911	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21565	X	6383	-0-	-15182	-0-	644	1	5739	2	Y	-0-					-0-
11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	684	1	7238	2	Y	-0-					-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	690	1	8418	2	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	621	1	6288	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22432	X	4748	-0-	-17684	-0-	4748	2			Y	-0-					43
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4016	2	103	9	Y	94	137	1			-0-
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46507	X	9085	-0-	-37422	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	536	-0-	-8578	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	7963	-0-	-1151	-0-	7963	2			Y	-0-					-0-
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1701	-0-	-1399	7977	1701	2			Y	-0-					33
11	3000	N	1700	-0-	-1300	6677	1700	2			Y	-0-					33
12	3100	N	1897	-0-	-1203	5474	1897	2			Y	-0-					33
01	3100	N	1958	-0-	-1142	4332	1958	2			Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4332					Y	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4332					Y	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	699	-0-	-2401	1193	699	2			Y	-0-					22
11	1851	N	658	-0-	-1193	-0-	658	2			Y	-0-					22
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					22
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1461	-0-	-1639	4121	1461	2			Y	-0-					25
11	3000	N	965	-0-	-2035	2086	965	2			Y	-0-					25
12	3100	N	1157	-0-	-1943	143	1157	2			Y	-0-					25
01	1334	N	1191	-0-	-143	-0-	1191	2			Y	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38817	X	6951	-0-	-31866	-0-	6951	2			Y	-0-					30
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6736	2	42	9	Y	38	68	1			-0-
12	8339	X	1897	-0-	-6442	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	7647	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37568	X	3549	-0-	-34019	-0-	3549	2			Y	-0-					15
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			Y	-0-					15
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					15
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					15
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	X	385	-0-	-628	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7167	-0-	4067	4067	7167	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4067					Y	NO RPT					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	2114					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31661	X	6208	-0-	-25453	-0-	690	1	5518	2	Y	-0-					-0-
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	687	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	5802	-0-	-1204	-0-	667	1	5030	2	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
01	6138	X	4457	-0-	-1681	-0-	575	1	3882	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

10	47431	X	9958	-0-	-37473	-0-	9958	2			Y	-0-					-0-
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			Y	-0-					-0-
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			Y	-0-					-0-
01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			Y	-0-					-0-
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

10	2000	N	111	-0-	-1889	1374	111	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	-0-	-0-	-1374	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

10	17247	X	2749	-0-	-14498	-0-	410	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	281	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	288	1	3493	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	259	1	2443	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

10	3100	N	252	-0-	-2848	6761	252	2			Y	-0-					17
11	8464	X	1703	-0-	-6761	-0-	1703	2			Y	-0-					17
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					17
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					17
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31968	X	6240	-0-	-25728	-0-	240	1	6000	2	Y	-0-					56
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	284	1	8655	2	Y	-0-					56
12	7781	X	7590	-0-	-191	-0-	278	1	7312	2	Y	-0-					56
01	6355	X	6257	-0-	-98	-0-	250	1	6007	2	Y	-0-					56
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					56
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					56

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41373	X	7699	-0-	-33674	-0-	240	1	7459	2	Y	-0-					74
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	283	1	8002	2	Y	-0-					74
12	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	288	1	8512	2	Y	-0-					74
01	8959	X	5824	-0-	-3135	-0-	240	1	5584	2	Y	-0-					74
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					74
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2781	-0-	2781	14596	298	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4212	-0-	4212	18808	287	1	3925	2	Y	-0-					-0-
12	23221	X	4413	-0-	-18808	-0-	293	1	4120	2	Y	-0-					-0-
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	269	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11527	X	1438	-0-	-10089	-0-	690	1	748	2	Y	-0-					32
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	690	1	2184	2	Y	-0-					32
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	690	1	3199	2	Y	-0-					32
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	644	1	1304	2	Y	-0-					32
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					32
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					32

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23379	X	4756	-0-	-18623	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
01	2292	N	1919	-0-	-373	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1799	-0-	-217	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	355	-0-	-1443	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	982	-0-	-2118	103237	982	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1054	-0-	-1946	101291	1054	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1235	-0-	-1865	99426	1235	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1223	-0-	-1877	97549	1223	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1160	-0-	-1640	95909	1160	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	95444					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	18518	-0-	15418	24394	18518	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23787	-0-	20787	45181	23787	2			N	-0-					-0-
12	64558	X	19377	-0-	-45181	-0-	19377	2			N	-0-					-0-
01	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6780	-0-	3680	7920	6780	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7894	-0-	4894	12814	7894	2			N	-0-					-0-
12	16573	X	3759	-0-	-12814	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	111240	-0-	108140	108140	111240	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	17745	-0-	14745	122885	17745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13898	-0-	10798	133683	13898	2			N	-0-					-0-
01	143596	X	9913	-0-	-133683	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	146299	-0-	143199	143199	146299	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	21026	-0-	18026	161225	21026	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17795	-0-	14695	175920	17795	2			N	-0-					-0-
01	190049	X	14129	-0-	-175920	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	15401	-0-	12301	12301	15401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1285	-0-	-1715	10586	1285	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1347	-0-	-1753	8833	1347	2			N	-0-					-0-
01	10703	X	1870	-0-	-8833	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	19454	-0-	16354	16354	19454	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	23000	-0-	20000	36354	23000	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18234	-0-	15134	51488	18234	2			N	-0-					-0-
01	66404	X	14916	-0-	-51488	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	868	N	51	-0-	-817	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

10	2697	X	2235	-0-	-462	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

10	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	9906	-0-	6806	10191	9906	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8783	-0-	5783	15974	8783	2			N	-0-					-0-
12	25112	X	9138	-0-	-15974	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	X	342	-0-	-1255	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	672	N	574	-0-	-98	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1121	-0-	-2475	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	758	-0-	-916	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	551	-0-	-1123	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	490	-0-	-518	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1968	-0-	-342	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1791	-0-	-57	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	353	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	342	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	353	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	353	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	319	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

10	3100	N	9060	-0-	5960	5960	9060	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7234	-0-	4234	10194	7234	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6033	-0-	2933	13127	6033	2			N	-0-					-0-
01	19568	X	6441	-0-	-13127	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

10	3100	N	11080	-0-	7980	7980	11080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	24551	-0-	21551	29531	24551	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	23046	-0-	19946	49477	23046	2			N	-0-					-0-
01	68726	X	19249	-0-	-49477	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

10	3100	N	30852	-0-	27752	31634	30852	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	29999	-0-	26999	58633	29999	2			N	-0-					-0-
12	85430	X	26797	-0-	-58633	-0-	26797	2			N	-0-					-0-
01	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

10	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	926	-0-	-250	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1837	-0-	-383	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	23664	-0-	20564	23622	23664	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	27854	-0-	24854	48476	27854	2			N	-0-					-0-
12	69965	X	21489	-0-	-48476	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
01	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
02	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	233	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	225	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3699	-0-	599	599	233	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3328	-0-	228	827	233	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2939	-0-	139	966	210	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1863	-0-	-601	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY WELL #: 1H RRCID -> 199496 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3711	-0-	-2179	-0-	2	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3952	-0-	-1368	-0-	14	1	3938	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	632	-0-	-376	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2014	-0-	-58	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	4133	-0-	-3555	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7355	-0-	-302	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2620	-0-	-68	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	2700	X	375	-0-	-2325	-0-	375	1			N	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	388	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	388	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2037	-0-	-315	-0-	350	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
11	2893	N	2849	-0-	-44	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	959	-0-	-467	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	838	-0-	-991	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	774	-0-	-878	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1200	-0-	-592	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4473	-0-	-549	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4031	-0-	-365	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1729	-0-	-91	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3514	-0-	-702	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3127	-0-	-513	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

10	4619	X	3417	-0-	-1202	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2748	-0-	-1282	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1780	-0-	-1860	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	31259	-0-	28159	28159	31259	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	27616	2457	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2227	-0-	-873	26743	2227	2			N	-0-					-0-
01	28686	X	1943	-0-	-26743	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1672	-0-	-400	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5672	-0-	2572	2572	5672	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	489	-0-	-2511	61	489	2			N	-0-					-0-
12	563	N	502	-0-	-61	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	504	X	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	660	-0-	-1324	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7083 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2430	-0-	-180	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1948	-0-	-563	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1	-0-	-2572	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	186	-0-	-1240	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	168	-0-	-1120	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2516	-0-	-305	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2134	-0-	-134	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4773	-0-	-267	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4369	-0-	-83	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
12	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7163 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110603	X	30566	-0-	-80037	-0-	30566	2			N	-0-					-0-
11	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
12	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
01	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
02	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3638	-0-	538	768	3638	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3202	-0-	402	1170	3202	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	428	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2671	-0-	-2129	-0-	451	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2592	-0-	-2368	-0-	473	1	2119	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	1657	-0-	-3303	-0-	457	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1540	-0-	-2044	-0-	499	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2349	-0-	-115	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5165	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5189	-0-	2189	4254	5189	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3921	-0-	821	5075	3921	2			N	-0-					-0-
01	8220	X	3145	-0-	-5075	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	839	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	812	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	839	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1360	-0-	-1027	-0-	622	1	738	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6756	-0-	3656	3656	6756	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6901	-0-	3901	7557	6901	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5564	-0-	2464	10021	5564	2			N	-0-					-0-
01	15123	X	5102	-0-	-10021	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3869	-0-	-192	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3421	-0-	-219	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	895	-0-	-393	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	263	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	288	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	251	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2269	-0-	-955	-0-	278	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	92	-0-	-2736	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1245	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1250	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1388	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	994	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6796 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33593	X	33593	-0-	-0-	-0-	33593	2			N	-0-					-0-
11	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	31762	2			N	-0-					-0-
01	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
02	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
01	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	1955	-0-	-773	-0-	839	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	243	812	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	2616	N	2373	-0-	-243	-0-	839	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	758	1	896	2	N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	742	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	839	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	812	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	839	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	837	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	743	1	2521	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7480 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	15168	-0-	12068	42395	15168	2			N	-0-					-0-
11	54916	X	12521	-0-	-42395	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5556	-0-	-613	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5918	-0-	-22	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5354	-0-	-162	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	176	1	4647	2	Y	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	164	1	4630	2	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	156	1	4320	2	Y	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	142	1	4867	2	Y	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	144	1	3815	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1590	N	992	-0-	-598	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3949	-0-	849	1537	3949	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	1595	3058	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	961	-0-	-1595	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	5	-0-	-1927	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2	2	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	6	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			3
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	963	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1457	X	537	-0-	-920	-0-	533	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1457	X	954	-0-	-503	-0-	948	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1148	X	777	-0-	-371	-0-	773	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

10	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1448	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1578	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	1484	N	850	-0-	-634	-0-	846	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7313 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
01	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2601	-0-	-171	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	603	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	613	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	537	1	1890	2	N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	574	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2140	-0-	-268	-0-	526	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	267	1	2705	2	N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	267	1	3004	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	206	1	3263	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1840	-0-	-1184	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	388	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	375	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	388	1	2836	2	N	-0-					-0-
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	388	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	350	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5941	-0-	-321	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5110	-0-	-546	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	353	1	590	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	342	1	697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3124	-0-	24	24	353	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4234	-0-	1134	1158	353	1	3881	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2326	-0-	-474	684	319	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3402	-0-	-597	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3284	-0-	-244	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10799	-0-	-609	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9991	-0-	-869	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10342	-0-	-880	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9731	-0-	-1491	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9482	-0-	-654	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3250	-0-	-594	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3044	-0-	-676	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3019	-0-	-257	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3735	-0-	-822	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2090	-0-	-1970	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7282 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
12	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
11	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
12	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	22274	2			N	-0-					-0-
01	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
02	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5051	-0-	-259	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4056	-0-	-676	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9863	-0-	-181	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9614	-0-	-106	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9586	-0-	-303	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9742	-0-	-147	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8678	-0-	-282	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1679	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1674	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1114	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1568	N	1528	-0-	-40	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7782	-0-	-371	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7343	-0-	-810	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6873	-0-	-491	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7375 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
11	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	28161	2			N	-0-					-0-
12	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
01	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
02	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	388	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3162	-0-	162	162	375	1	2787	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3277	-0-	177	339	388	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3220	-0-	120	459	388	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2974	X	2515	-0-	-459	-0-	350	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4579	-0-	-131	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7177	-0-	-15	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6372	-0-	-124	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
02	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6783	-0-	-316	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6727	-0-	-143	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6895	-0-	-204	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6815	-0-	-284	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6020	-0-	-392	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	264	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	272	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	241	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	232	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2624	-0-	-232	-0-	254	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6457	-0-	-233	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6455	-0-	-365	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5781	-0-	-239	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-	30774	2			N	-0-					-0-
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
12	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	25372	2			N	-0-					-0-
01	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	267	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	258	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	267	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	267	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3061	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3180	X	2521	-0-	-659	-0-	2509	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3460	2	9	9	Y	8	11	1			2
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	2568	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7444 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	11716	-0-	8616	30293	11716	2			N	-0-					-0-
11	40137	X	9844	-0-	-30293	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3030	-0-	-526	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	159	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2350	-0-	-440	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3567	-0-	467	467	220	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	2681	N	2214	-0-	-467	-0-	193	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	868	N	436	-0-	-432	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	513	1	2576	2	N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	521	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3466	-0-	366	366	435	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2238	-0-	-552	-0-	508	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	479	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	782	-0-	-675	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8995	-0-	-150	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7777	-0-	-511	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1906	-0-	-977	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1409	-0-	-1381	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2422	-0-	-461	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1037	-0-	-1399	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	16	1			16
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2122	2	21	9	Y	19	21	1			14
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	Y	10	16	1			8
01	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	1787	2	20	9	Y	18	12	1			14
02	1904	X	669	-0-	-1235	-0-	658	2	11	9	Y	10	15	1			9
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	326	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	403	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	331	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	279	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1612	N	553	-0-	-1059	-0-	549	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1333	N	392	-0-	-941	-0-	386	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1036	N	497	-0-	-539	-0-	494	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2190	X	901	-0-	-1289	-0-	892	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1364	N	438	-0-	-926	-0-	432	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1207	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7139	-0-	-1081	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6938	-0-	-1060	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6782	-0-	-937	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6291	-0-	-681	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					107
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					107
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					107
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					107
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					107
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	359	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	296	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1679	-0-	-708	-0-	303	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	590	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	324	1	2194	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	44	-0-	-1804	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1972	2	8	9	Y	7	2	1			5
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2015	2	17	9	Y	15	9	1			11
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	14	9	Y	13	14	1			10
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	Y	18	15	1			13
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2003	2	17	9	Y	15	16	1			12
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1111	-0-	-2219	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1312	-0-	-1460	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	388	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3007	-0-	-1103	-0-	375	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	388	1	3425	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3461	-0-	-693	-0-	369	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2987	-0-	-653	-0-	350	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	288	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	364	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	383	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	403	1	5901	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4814	-0-	-2	-0-	310	1	4504	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	7	7	1			1
12	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1402	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4439	-0-	-1296	-0-	267	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4017	-0-	-1533	-0-	258	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4226	-0-	-1509	-0-	267	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	206	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3501	-0-	-559	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2194	-0-	-503	-0-	353	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1581	-0-	-1029	-0-	342	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	475	-0-	-2036	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1039	-0-	-1472	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	522	-0-	-1746	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2364	2	22	9	Y	20	13	1			14
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2720	2	13	9	Y	12	17	1			9
12	2480	N	1074	-0-	-1406	-0-	1067	2	7	9	Y	6	10	1			5
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	Y	23	11	1			17
02	2380	N	2268	-0-	-112	-0-	2245	2	23	9	Y	21	20	1			18
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					18

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	10	1			9
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	Y	8	11	1			6
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1597	2	10	9	Y	9	8	1			7
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	1456	N	1420	-0-	-36	-0-	1412	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3075	2	20	9	Y	18	15	1			13
11	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2375	2	14	9	Y	13	16	1			10
12	2883	N	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	2914	N	1485	-0-	-1429	-0-	1467	2	18	9	Y	16	4	1			12
02	2800	N	2959	-0-	159	159	2959	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2218	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	2640	N	2085	-0-	-555	-0-	2076	2	9	9	Y	8	10	1			6
12	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2173	2	13	9	Y	12	9	1			9
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2193	2	14	9	Y	13	12	1			10
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	Y	8	11	1			7
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	3114	-0-	-2776	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4861	-0-	-795	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	1468	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	Y	8	10	1			2
02	1372	N	1019	-0-	-353	-0-	1015	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1684	-0-	-1424	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7585	-0-	-227	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4337	-0-	-2523	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	396	1	311	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	379	1	1345	2	N	-0-					-0-
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	422	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2134	-0-	-160	-0-	422	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	381	1	1579	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6874 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	531	-0-	-7529	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
11	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	29	1	19867	2	N	-0-					-0-
12	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
01	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
02	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2550	X	2324	-0-	-226	-0-	2313	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2635	X	1349	-0-	-1286	-0-	1342	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2407	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	2011	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4514	-0-	-376	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4064	-0-	-896	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4045	-0-	-435	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1382	-0-	-230	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3643	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	3875	X	2746	-0-	-1129	-0-	2732	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3883	2	17	9	Y	15	21	1			4
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4104	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2520	-0-	-1262	-0-	2516	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	14	14	1			3
12	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2904	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	3146	2	11	9	Y	10	14	1			2
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2963	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	863	1	1691	2	N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	965	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	983	1	6223	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	784	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	584	-0-	-2188	-0-	584	1			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3297	-0-	297	297	205	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4290	-0-	1190	1487	235	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2124	-0-	-976	511	277	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2373	-0-	-511	-0-	322	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
02	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9316

10	5859	X	2261	-0-	-3598	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

10	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3431	-0-	431	905	3431	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-	457	1362	3557	2			N	-0-					-0-
01	5038	X	3676	-0-	-1362	-0-	3	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2695	-0-	-49	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2657	-0-	-535	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	558 3	1 9	3954	2	Y	3	19	1			-0-
11	4350	X	491	-0-	-3859	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3677	-0-	-849	-0-	558	1	3119	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3031	-0-	-1495	-0-	486	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3225	-0-	-863	-0-	462	1	2763	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2010	N	544	-0-	-1466	-0-	538	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2759	N	546	-0-	-2213	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2759	N	854	-0-	-1905	-0-	850	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7365 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	230	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	229	1	3368	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	306	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	318	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3216	-0-	-396	-0-	228	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6549	-0-	-531	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6502	-0-	-752	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4184	-0-	-1920	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	3180	-0-	-3113	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5666	-0-	-186	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	997	-0-	-233	-0-	991	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1085	N	259	-0-	-826	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2258	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2486	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2299	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2985	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3076	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	3751	X	3088	-0-	-663	-0-	3080	2	8	9	Y	7	4	1			6
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	13	1			2
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3510	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	885	-0-	-138	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	584	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	899	N	574	-0-	-325	-0-	571	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	465	-0-	-775	-0-	465	2			N	-0-					46
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					46
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					46
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					46
02	1204	N	340	-0-	-864	-0-	340	2			N	-0-					46
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6615	-0-	-453	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6333	-0-	-507	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6815	-0-	-36	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6018	-0-	-170	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	264	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5480	-0-	-850	-0-	336	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5475	-0-	-1066	-0-	372	1	5103	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4766	-0-	-1775	-0-	372	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5149	-0-	-759	-0-	336	1	4813	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	729	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	904	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	984	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	773	1	2349	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	562	-0-	-2966	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2202	-0-	-66	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	558	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	540	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	558	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	558	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	504	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	5425	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	6240	X	5004	-0-	-1236	-0-	4991	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	5348	2	9	9	Y	8	4	1			6
01	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5311	2	9	9	Y	8	12	1			2
02	5180	X	4818	-0-	-362	-0-	4812	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					3

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3083	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2867	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	2777	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3547	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	2940	X	2563	-0-	-377	-0-	2560	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	1490	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1561	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4	7	1			1
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2962	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3280	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3441	2	9	9	Y	8	11	1			2
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2904	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3582	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3583	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	4247	X	1981	-0-	-2266	-0-	1970	2	11	9	Y	10	14	1			3
02	3836	X	2607	-0-	-1229	-0-	2600	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	467	2	19	9	Y	17	8	1			12
11	930	N	632	-0-	-298	-0-	626	2	6	9	Y	5	13	1			4
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	868	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	496	N	211	-0-	-285	-0-	204	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2435	2	15	9	Y	14	13	1			10
11	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2291	2	14	9	Y	13	13	1			10
12	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2443	2	13	9	Y	12	13	1			9
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2637	2	20	9	Y	18	14	1			13
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2315	2	12	9	Y	11	14	1			10
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4215	-0-	-615	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4311	-0-	-680	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3413	-0-	-535	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	393	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	384	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	376	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	302	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					55
11	3120	X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2			N	-0-					55
12	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3019	2			N	-0-					55
01	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					55
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					55
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	960	N	677	-0-	-283	-0-	666	2	11	9	Y	10	2	1			8
12	651	N	324	-0-	-327	-0-	313	2	11	9	Y	10	10	1			8
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	2	12	9	Y	11	2	1			9
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					8
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					8
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					8
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					8
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-	1944	2			Y	-0-					8
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					8

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3631	-0-	-541	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	4569	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	4980	X	3837	-0-	-1143	-0-	3812	2	25	9	Y	23	23	1			5
12	4991	X	3477	-0-	-1514	-0-	3462	2	15	9	Y	14	8	1			11
01	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	4168	2	17	9	Y	15	22	1			4
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5661	2	11	9	Y	10	8	1			6
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					6

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	924	N	670	-0-	-254	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3338	-0-	-274	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3285	-0-	-404	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3099	-0-	-205	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	151	-0-	-2081	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	703	-0-	-347	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3186	-0-	86	98	3186	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2736	-0-	-64	34	2736	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	158	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	157	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	161	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	149	1	843	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1321	1	5021	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1238	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1262	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1274	1	3774	2	N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1112	1	4706	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2572	-0-	-116	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6576	-0-	-114	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1830	X	1825	-0-	-5	-0-	1817	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	1711	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1629	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5211	X	3049	-0-	-2162	-0-	557	1	2492	2	Y	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	539	1	2867	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1342	-0-	-1758	-0-	287	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	504	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	485	1	2411	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1816	-0-	-200	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5705	-0-	-475	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4190	-0-	-1522	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	2			N	-0-					17
11	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					17
12	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			N	-0-					17
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					17
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					17
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	388	1	4897	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	375	1	4751	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	388	1	4954	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	388	1	4779	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4198	-0-	-590	-0-	313	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	117	1	5614	2	Y	-0-			13
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	227	1	5819	2	Y	-0-			13
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	122	1	6604	2	Y	-0-			13
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	116	1	6974	2	Y	-0-			13
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	121	1	5876	2	Y	-0-			13
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			13

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3259	-0-	-1546	-0-	317	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3283	-0-	-887	-0-	252	1	3031	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	282	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	282	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	255	1	1616	2	Y	-0-					13
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	Y	6	2	1			17
							7	9									
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	304	1	1070	2	Y	-0-	4	1			13
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	174	1	1523	2	Y	-0-					13
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	254	1	1599	2	Y	-0-					13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2960	-0-	-1039	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2952	-0-	-660	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5082	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4092	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5349	2	8	9	Y	7	4	1			6
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5901	2	9	9	Y	8	12	1			2
02	4592	X	3935	-0-	-657	-0-	3929	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					3

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	576	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	589	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	589	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2309	-0-	-1751	-0-	532	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2187	-0-	-2265	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	2049	-0-	-3607	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	185	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	166	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	161	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1742	-0-	-428	-0-	183	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1335	-0-	-541	-0-	217	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1590	-0-	-734	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2	1	3097	2	Y	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3	1	3021	2	Y	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2	1	2968	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	4551	-0-	-2207	-0-	293	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	254	1	2623	2	N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	277	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	222	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	23	1	3969	2	N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3172	-0-	-440	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6364					N	NO RPT					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2907	-0-	-906	-0-	323	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	234	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	279	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3057	-0-	-694	-0-	323	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2979	-0-	-409	-0-	298	1	2681	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	1581	-0-	-2263	-0-	551	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1867	-0-	-1853	-0-	462	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1245	-0-	-2351	-0-	599	1	646	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1904	-0-	-1692	-0-	311	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	459	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	167	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2044	-0-	-536	-0-	176	1	1868	2	N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	167	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3822	-0-	722	722	126	1	3696	2	N	-0-					-0-
02	2134	N	1412	-0-	-722	-0-	145	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	211	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	286	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	335	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	258	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	5730	X	5681	-0-	-49	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5165	-0-	-351	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	124	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	157	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	188	1	1411	2	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	167	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	1223	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3052	-0-	-998	-0-	1184	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1223	1	3165	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	915	1	2802	2	Y	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1058	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	558	1	4712	2	N	-0-					6
11	5130	X	4362	-0-	-768	-0-	522	1	3840	2	N	-0-					6
12	5301	X	4119	-0-	-1182	-0-	558	1	3561	2	N	-0-					6
01	5301	X	3401	-0-	-1900	-0-	473	1	2928	2	N	-0-					6
02	4760	X	4067	-0-	-693	-0-	482	1	3585	2	N	-0-					6
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					6

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	716	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	794	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	793	1	5740	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	649	1	2334	2	Y	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	658	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2980	-0-	-296	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	422	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	408	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	422	1	2015	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	357	1	1963	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2259	-0-	-289	-0-	381	1	1878	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	1223	1	4122	2	Y	-0-					88
11	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	1184	1	3409	2	Y	-0-					88
12	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	1223	1	3249	2	Y	-0-					88
01	5735	X	1911	-0-	-3824	-0-	971	1	940	2	Y	-0-					88
02	5068	X	4113	-0-	-955	-0-	1100	1	3013	2	Y	-0-					88
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					88

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

10	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					18
11	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					18
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					18
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	2			N	-0-					18
02	3164	X	2943	-0-	-221	-0-	2943	2			N	-0-					18
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	267	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	258	1	3199	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2272	-0-	-1448	-0-	267	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2541	-0-	-1179	-0-	212	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	240	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					3
11	2280	N	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					3
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					3
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					3
02	1232	N	394	-0-	-838	-0-	394	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1426	N	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	1372	N	990	-0-	-382	-0-	987	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

10	2759	X	68	-0-	-2691	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	3240	X	2071	-0-	-1169	-0-	232	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1610	-0-	-1738	-0-	273	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1276	-0-	-2072	-0-	208	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1338	-0-	-594	-0-	543	1	795	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4648	-0-	-622	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3538	-0-	-1110	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2473	-0-	-906	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2349	-0-	-1030	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2239	-0-	-813	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	325	1	1906	2	Y	-0-					97
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	319	1	1584	2	Y	-0-					97
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	325	1	1721	2	Y	-0-					97
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	367	1	1708	2	Y	-0-					97
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	286	1	1423	2	Y	-0-					97
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					97

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	768	-0-	-782	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	836	-0-	-396	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2752	-0-	-244	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	3490	2			Y	-0-					14
11	3960	X	3305	-0-	-655	-0-	3305	2			Y	-0-					14
12	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3768	2			Y	-0-					14
01	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	3664	2			Y	-0-					14
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					14
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					14

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	2056	-0-	-2625	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1516	-0-	-854	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3538	-0-	-18	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	1			N	-0-					-0-
01	837	N	298	-0-	-539	-0-	298	1			N	-0-					-0-
02	532	N	244	-0-	-288	-0-	244	1			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	146	1	7482	2	Y	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	124	1	7140	2	Y	-0-					-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	123	1	9553	2	Y	-0-					-0-
01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	15	1	11244	2	Y	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	110	1	7022	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	58	-0-	-1647	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	7	-0-	-1643	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	X	1	-0-	-1315	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2632	-0-	-168	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	232	-0-	-884	-0-	230	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	322	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	308	N	27	-0-	-281	-0-	25	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	1			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	1			N	-0-					-0-
02	588	N	45	-0-	-543	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	1223	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2782	-0-	-1358	-0-	1184	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	1223	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	907	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3944	-0-	-32	-0-	1105	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	133	1	3867	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4140	X	3803	-0-	-337	-0-	167	1	3636	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	196	1	3847	2	Y	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	198	1	4001	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3408	-0-	-232	-0-	157	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	690	X	51	-0-	-639	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2502	-0-	-1125	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1928	-0-	-1348	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3264	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	N	3620	-0-	520	520	3614	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	3100	N	3715	-0-	615	1135	3707	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	4527	X	3392	-0-	-1135	-0-	3389	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2638	-0-	-274	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3099	-0-	-317	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	505	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	542	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	548	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	427	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3495	-0-	-173	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7422 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
01	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
02	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	490	-0-	-1432	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	960	X	479	-0-	-481	-0-	479	1			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	1			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	1			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	266 1	1 9	2910	2	N	1	7	1			-0-
11	3090	X	2120	-0-	-970	-0-	235	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	263	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	220	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	78	-0-	-2806	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3471	-0-	-141	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3283	-0-	283	721	3283	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3557	-0-	457	1178	3557	2			N	-0-					-0-
01	4678	X	3500	-0-	-1178	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	427	1	2273	2	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	340	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	384	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	386	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	561	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	434	N	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	2632	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2481	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1223	1	1732	2	Y	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1184	1	1598	2	Y	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1223	1	2984	2	Y	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	965	1	2792	2	Y	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	986	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	6	1			1
11	2490	X	1733	-0-	-757	-0-	1733	2			N	-0-					1
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					1
01	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					1
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					1
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1317	-0-	-643	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3486	-0-	-24	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	720	-0-	-2556	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	163	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	231	1	758	2	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	214	1	616	2	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	175	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	84	1	898	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1002	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	780	N	158	-0-	-622	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	868	N	169	-0-	-699	-0-	167	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	2	1	1			1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	778	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2741	-0-	-1099	-0-	762	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	763	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	642	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	897	1	2578	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	698	-0-	-542	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1380	N	531	-0-	-849	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2211	-0-	-145	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1905	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2139	X	1442	-0-	-697	-0-	1435	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2056	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					3

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1080	N	296	-0-	-784	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	775	N	406	-0-	-369	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	664	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	993	1	7513	2	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1112	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	1286	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1333	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1140	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3883	-0-	-289	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2682	-0-	-118	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3822	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2587	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	3286	X	2034	-0-	-1252	-0-	2021	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	3844	X	2235	-0-	-1609	-0-	2221	2	14	9	Y	13	19	1			3
02	3472	X	1330	-0-	-2142	-0-	1321	2	9	9	Y	8	6	1			5
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

10	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	5405	-0-	-2655	-0-	1572	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	131	1	8578	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6067	-0-	-1213	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

10	3025	N	1882	-0-	-1143	-0-	481	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	242	-0-	-2068	-0-	229	1	13	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	358	-0-	-2029	-0-	358	1			N	-0-					-0-
01	2387	X	1300	-0-	-1087	-0-	554	1	746	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	534	-0-	-1622	-0-	534	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1140	N	741	-0-	-399	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	551	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	194	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	211	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	189	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	119	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	114	1	4687	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	4488	-0-	-720	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4	1	4330	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3378	-0-	-962	-0-	167	1	3211	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2489	-0-	-171	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1340	-0-	-1915	-0-	301	1	1039	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	315	1	2888	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	594	-0-	-2971	-0-	594	1			N	-0-			-0-
01	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	372	1	2154	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2656	-0-	-340	-0-	105	1	2551	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2730	-0-	-600	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2526	-0-	-330	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4942	-0-	-235	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4684	-0-	-326	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4259	-0-	-333	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-					11
11	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	2			Y	-0-					11
12	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3277	2			Y	-0-					11
01	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					11
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					11
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					11

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	935	-0-	-677	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	704	-0-	-416	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6140	-0-	-773	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6141	-0-	-431	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5959	-0-	-427	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4977	-0-	-735	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	515	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	312	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	403	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	1	1	1			1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	423	-0-	-693	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	623	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	503	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2495	-0-	-822	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1637	-0-	-1359	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3842	-0-	-658	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	928	-0-	-1382	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	859	-0-	-1559	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1583	-0-	-742	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			N	-0-					-0-
02	2649	N	2602	-0-	-47	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1340	-0-	-700	-0-	86	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	123	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1092	-0-	-520	-0-	110	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	97	1	961	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	570	X	7	-0-	-563	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	589	X	62	-0-	-527	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	558	X	62	-0-	-496	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	168	X	64	-0-	-104	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	372	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3087	-0-	-483	-0-	338	1	2749	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	360	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3137	-0-	-738	-0-	221	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2197	-0-	-1303	-0-	122	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	2			Y	-0-					3
11	2730	N	2442	-0-	-288	-0-	2442	2			Y	-0-					3
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					3
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					3
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					3
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2907	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2276	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	2469	2	7	9	Y	6	3	1			5
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	2151	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					3

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	1			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	843	1	618	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	12	1			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2742	-0-	-1218	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2760	-0-	-1332	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2675	-0-	-1200	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2161	-0-	-1227	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					6
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			Y	-0-					6
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					6
01	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5375	2			Y	-0-					6
02	4900	X	4855	-0-	-45	-0-	4855	2			Y	-0-					6
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	718	-0-	-452	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1918	-0-	-992	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1944	-0-	-1032	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1766	-0-	-931	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1514	-0-	-922	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	68	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	71	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	49	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2475	-0-	-780	-0-	31	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	1	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1093	-0-	-767	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	966	-0-	-804	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	610	-0-	-2211	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	995	-0-	-1735	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	924	N	341	-0-	-583	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2187	-0-	-1967	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	551	-0-	-3379	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1727	-0-	-2303	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	267	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1889	-0-	-961	-0-	258	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1816	-0-	-1067	-0-	267	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	908	-0-	-1975	-0-	249	1	659	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	241	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	555	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	454	1	3082	2	N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	495	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	638	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	695	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4149	-0-	-5	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3646	-0-	-190	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3770	-0-	-1190	-0-	103	1	3667	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	151	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	95	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2989	-0-	-1099	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3453	-0-	-763	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3601	-0-	-95	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	909	-0-	-4578	-0-	654	1	255	2	N	-0-					-0-
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	759	1	5853	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5231	-0-	-876	-0-	721	1	4510	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	3238	-0-	-2869	-0-	695	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3818	-0-	-2286	-0-	716	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3849	-0-	-522	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3426	-0-	-522	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4702	-0-	1602	1602	4702	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2421	-0-	-679	923	2421	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2616	-0-	-184	739	2616	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	82	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1628	-0-	-1372	-0-	150	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	138	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1836	-0-	-1264	-0-	182	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1732	-0-	-704	-0-	186	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2831	-0-	-610	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2428	-0-	-902	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2310	-0-	-1131	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2416	-0-	-692	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			Y	-0-	3	1			34
11	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	3459	2			Y	-0-					34
12	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	2			Y	-0-					34
01	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			Y	-0-					34
02	3584	X	3454	-0-	-130	-0-	3454	2			Y	-0-					34
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					34

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3283	-0-	-693	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	1121	-0-	-4490	-0-	173	1	948	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3604	-0-	-1826	-0-	167	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	2350	-0-	-3261	-0-	173	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	187	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	114	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2633	-0-	-167	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	267	1	3003	2	N	-0-			-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	258	1	2935	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	267	1	2665	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	262	1	2681	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	1770	-0-	-1198	-0-	241	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	117	1	3902	2	N	-0-			-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	14	1	4687	2	N	-0-			-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	21	1	4950	2	N	-0-			-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	57	1	3893	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
12	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
01	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3459	-0-	-291	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	3141	-0-	-191	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	353	1	3030	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	342	1	2282	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2188	-0-	-1470	-0-	353	1	1835	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2307	-0-	-1351	-0-	353	1	1954	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	1897	-0-	-1407	-0-	319	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5297	-0-	-1554	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-			-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5812	-0-	-218	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6528	-0-	-168	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4978	-0-	-1718	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	808	-0-	-1656	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2730	-0-	-322	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7623 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
11	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
12	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	26897	2			N	-0-					-0-
01	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
02	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	2818	-0-	-2297	-0-	702	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	642	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	726	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	597	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3789	-0-	-1363	-0-	627	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	1			2
11	900	N	616	-0-	-284	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1580	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2787	-0-	-41	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	347	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	355	1	2543	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2719	-0-	-1187	-0-	236	1	2483	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3349	-0-	-557	-0-	210	1	3139	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2007	-0-	-1521	-0-	170	1	1837	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	4358	-0-	-712	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2329	-0-	-701	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2359	-0-	-741	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	1538	-0-	-1262	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3746	-0-	-334	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3676	-0-	-540	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2485	-0-	-1155	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3871	-0-	-1492	-0-	2	1	3869	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4413	-0-	-431	-0-	6	1	4407	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6271	-0-	-809	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6345	-0-	-971	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5533	-0-	-1783	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6031	-0-	-325	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	6148	-0-	-4051	-0-	267	1	5881	2	N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	258	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	267	1	6550	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5492	-0-	-1421	-0-	206	1	5286	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	3405	-0-	-2895	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	69	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	112	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2517	-0-	-490	-0-	77	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER B WELL #: B 6H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	183	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	99	1	3487	2	N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	106	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	97	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1514	-0-	-1034	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	220	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	211	1	7317	2	N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	294	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	195	1	6128	2	N	-0-					-0-
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	450	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4860	-0-	-1440	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5020	-0-	-1490	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4421	-0-	-1459	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	186	-0-	-1944	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	188	-0-	-1083	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	35	-0-	-1112	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2057	-0-	-373	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5329	-0-	-243	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1694	-0-	-294	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2382	-0-	-780	-0-	2379	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2429	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3162	X	2377	-0-	-785	-0-	2369	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2856	X	2164	-0-	-692	-0-	2158	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4101	-0-	-1820	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	258	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	267	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	267	1	4405	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4712	-0-	-636	-0-	241	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1496	-0-	-581	-0-	1494	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1095	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	1015	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	1036	N	1001	-0-	-35	-0-	998	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	297	1	2154	2	Y	-0-					5
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	277	1	2300	2	Y	-0-					5
12	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	286	1	2201	2	Y	-0-					5
01	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	268	1	1639	2	Y	-0-					5
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	245	1	2248	2	Y	-0-					5
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					5

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					64
11	3000	N	3790	-0-	790	790	3790	2			N	-0-					64
12	2697	N	1401	-0-	-1296	-0-	1401	2			N	-0-					64
01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					64
02	2604	X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2			N	-0-					64
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	224	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1233	-0-	-1743	-0-	259	1	974	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	276	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	233	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1970	-0-	-326	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4365	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4290	X	3887	-0-	-403	-0-	3872	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	4278	X	3939	-0-	-339	-0-	3930	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4078	2	11	9	Y	10	14	1			2
02	3948	X	3496	-0-	-452	-0-	3488	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					4

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	228	-0-	-2097	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	1735	-0-	-2357	-0-	184	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2201	-0-	-1759	-0-	153	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	440	-0-	-3032	-0-	77	1	363	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1741	-0-	-1731	-0-	263	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	331	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
02	392	N	53	-0-	-339	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	383	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	482	1	2872	2	N	-0-					-0-
12	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	483	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	685	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	575	-0-	-3261	-0-	392	1	183	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8139	-0-	-696	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7968	-0-	-340	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7551	-0-	-602	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6903	-0-	-545	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2			Y	-0-					43
11	3750	X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2			Y	-0-					43
12	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	2			Y	-0-					43
01	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	2			Y	-0-					43
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					43
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1223	1	393	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1074	-0-	-298	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	196	-0-	-765	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	961	X	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	557	1	3075	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	1801	-0-	-2009	-0-	539	1	1262	2	N	-0-			-0-
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	557	1	3793	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	557	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	503	1	3121	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			Y	-0-			-0-
11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	3056	2			Y	-0-			-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			Y	-0-			-0-
02	2884	X	2872	-0-	-12	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	421	1	1028	2	N	-0-			-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8130	-0-	5030	5030	478	1	7652	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	7110	-0-	4010	9040	413	1	6697	2	N	-0-			-0-
02	15713	X	6673	-0-	-9040	-0-	308	1	6365	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	422	1	2019	2	N	-0-			-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	408	1	2859	2	N	-0-			-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	422	1	2323	2	N	-0-			-0-
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	422	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	381	1	1321	2	N	-0-			-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1041	-0-	-387	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	6960	-0-	-330	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7361	-0-	-172	-0-	7361	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	5596	-0-	-1208	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	765	1	361	2	N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1071	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	794	1	654	2	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6854 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	711	-0-	-6264	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
12	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
01	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
02	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2899	-0-	2899	2900	307	1	2592	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2019	-0-	2019	4919	468	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4919					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3042	-0-	-262	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	780	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	576	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	540	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1827	-0-	-653	-0-	448	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2076	-0-	-164	-0-	492	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6944 - 10386

10	7006	X	949	-0-	-6057	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	17470	-0-	10810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
12	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
01	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

10	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	557	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1761	-0-	-729	-0-	539	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	557	1	2018	2	N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	557	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	503	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

10	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

10	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2796	-0-	-200	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

10	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	558	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1788	-0-	-1302	-0-	539	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	928	-0-	-2265	-0-	556	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1783	-0-	-1410	-0-	470	1	1313	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2477	-0-	-295	-0-	392	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2360	-0-	-337	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	421	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	283	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	236	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	210	1	102	2	N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	264	1	227	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2248	-0-	-356	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1766	-0-	-362	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	908	-0-	-394	-0-	906	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1230	N	855	-0-	-375	-0-	847	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	992	N	776	-0-	-216	-0-	772	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	899	N	694	-0-	-205	-0-	690	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	812	N	598	-0-	-214	-0-	595	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1857	-0-	-355	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1699	-0-	-625	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4686	-0-	-863	-0-	4685	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5621	2	32	9	Y	29					29
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2322	-0-	-114	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			Y	-0-					17
11	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	4383	2			Y	-0-					17
12	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	4170	2			Y	-0-					17
01	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	3878	2			Y	-0-					17
02	4172	X	3522	-0-	-650	-0-	3522	2			Y	-0-					17
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					17

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	677	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	611	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	566	-0-	-953	-0-	566	1			N	-0-					-0-
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	629	1	426	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1306	-0-	-647	-0-	625	1	681	2	N	-0-					-0-
11	810	X	697	-0-	-113	-0-	697	1			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
01	1302	N	573	-0-	-729	-0-	573	1			N	-0-					-0-
02	644	N	519	-0-	-125	-0-	519	1			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	1139	-0-	-1620	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1317	-0-	-1411	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3577	-0-	777	777	3577	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	233	1	2790	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2423	-0-	-1147	-0-	306	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	279	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	235	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	206	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2480	-0-	-124	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2507	-0-	-237	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	205	1	2330	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	207	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	168	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	189	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	169	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4404	-0-	-1362	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4800	-0-	-966	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3824	-0-	-1160	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	61	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	96	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	210	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	212	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1304	-0-	-1216	-0-	65	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	210	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	223	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	214	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	194	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	557	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	539	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	557	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	476	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1795	-0-	-445	-0-	500	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	839	1	4026	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	812	1	3802	2	Y	-0-					-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	839	1	3988	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	635	1	3120	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	241	-0-	-4155	-0-	127	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	743	1	1565	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	599	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	654	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1557	-0-	-737	-0-	512	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	645	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	405	1	2294	2	Y	-0-					20
11	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	402	1	1926	2	Y	-0-					20
12	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	410	1	1905	2	Y	-0-					20
01	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	362	1	1870	2	Y	-0-					20
02	2436	X	2250	-0-	-186	-0-	369	1	1881	2	Y	-0-					20
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4467	-0-	-59	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3842	-0-	-190	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	480	1	2281	2	Y	-0-	24	1			-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	584	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	569	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	477	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	456	1	2035	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1060	1	782	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1200	-0-	-1080	-0-	935	1	265	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1029	-0-	-1110	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	890	-0-	-230	-0-	890	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					14
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					14
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					14
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					14
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					14
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	747	-0-	-1671	-0-	134	1	613	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2287	-0-	-627	-0-	321	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2057	-0-	-575	-0-	292	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1223	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1184	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1223	1	572	2	N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5278	-0-	-457	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4709	-0-	-471	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	163	1	3637	2	N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	248	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	194	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2685	-0-	-1004	-0-	177	1	2508	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2996	-0-	-336	-0-	215	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	174	1	1748	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	162	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	196	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	846	-0-	-1076	-0-	171	1	675	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	440	-0-	-932	-0-	192	1	248	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	267	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	258	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	267	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	267	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	241	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	152	1	1125	2	Y	-0-					13
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	137	1	1234	2	Y	-0-					13
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1305	2	Y	-0-					13
01	1271	N	960	-0-	-311	-0-	104	1	856	2	Y	-0-					13
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					13
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	629	1	3848	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	644	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	589	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	592	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	494	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6055	-0-	-845	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	2999	-0-	-4131	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
02	6384	X	793	-0-	-5591	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3460	-0-	-572	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3840	-0-	-332	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	121	1	6920	2	N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	181	1	6774	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	151	1	7444	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	1203	-0-	-6020	-0-	496	1	707	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	423	-0-	-6101	-0-	423	1			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	161	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	253	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	170	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1024	-0-	-432	-0-	535	1	489	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	989	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	620	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	435	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	923	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	716	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2182	-0-	-518	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	91	-0-	-2699	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	314	-0-	-2206	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2			Y	-0-					14
11	3630	X	3438	-0-	-192	-0-	3436	2	2	9	Y	2	5	1			11
12	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3567	2	1	9	Y	1	8	1			4
01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3430	2			Y	-0-					4
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	3167	2			Y	-0-					4
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1782	-0-	-528	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	153	1	2479	2	Y	-0-					12
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	103	1	2546	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	Y	-0-	6	1			3
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	139	1	2621	2	Y	-0-					3
02	2464	N	2300	-0-	-164	-0-	126	1	2174	2	Y	-0-					3
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	977	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1065	1	69	2	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	565	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	232	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	342	1	3196	2	Y	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	378	1	3422	2	Y	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	402	1	3424	2	Y	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	268	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	301	1	3900	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	855	-0-	-545	-0-	855	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	2	N	-0-			-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	12	1	7704	2	N	-0-			-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	23	1	7605	2	N	-0-			-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	23	1	7333	2	N	-0-			-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	182	1	5480	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	6404	-0-	-406	-0-	6404	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6735	-0-	-240	-0-	6735	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	5826	-0-	-1149	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	4222	-0-	-2078	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	896	N	198	-0-	-698	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			Y	-0-			25
11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	4533	2			Y	-0-			25
12	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	4752	2			Y	-0-			25
01	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	4670	2			Y	-0-			25
02	4284	X	3479	-0-	-805	-0-	3479	2			Y	-0-			25
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6977	-0-	-373	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6473	-0-	-1091	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6811	-0-	-753	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4967	-0-	-1725	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	415	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1804	-0-	-596	-0-	463	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	502	1	2163	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1982	-0-	-653	-0-	471	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	447	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	3990	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3721	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4061	X	3004	-0-	-1057	-0-	2994	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4246	2	10	9	Y	9	14	1			2
02	3612	X	2782	-0-	-830	-0-	2774	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3157	-0-	-595	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	99	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	107	1	4739	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	70	1	4139	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3893	-0-	-974	-0-	48	1	3845	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4089	-0-	-307	-0-	2	1	4087	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2216	-0-	-1174	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	258	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	267	1	2888	2	N	-0-					-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	267	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	241	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	718	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2370	-0-	-360	-0-	642	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	622	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	547	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	41	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	609	-0-	-1468	-0-	313	1	296	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	71	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3718	-0-	618	618	45	1	3673	2	N	-0-					-0-
01	2242	N	1624	-0-	-618	-0-	115	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	849	-0-	-1951	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2547	-0-	-113	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	677	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3427	-0-	-1523	-0-	352	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	170	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2787	-0-	-1677	-0-	197	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3963	-0-	-69	-0-	166	1	3797	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	171	1	2913	2	Y	-0-					26
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	172	1	2702	2	Y	-0-					26
12	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	174	1	2820	2	Y	-0-					26
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	153	1	3061	2	Y	-0-					26
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	78	1	2732	2	Y	-0-					26
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	537	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	518	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	695	1	1885	2	N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	516	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	411	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2311	-0-	-153	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6188	-0-	-136	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	3214	-0-	-8597	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	5854	-0-	-5576	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5074	-0-	-5528	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	427	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2315	-0-	-805	-0-	414	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	503	1	1941	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	557	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1107	-0-	-1049	-0-	465	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3312	-0-	-798	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2426	-0-	-1511	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2843	-0-	-713	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7450 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3242	-0-	-1948	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3128	-0-	-2235	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3206	-0-	-2157	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2549	-0-	-1203	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	1509	-0-	-2025	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2417	-0-	-775	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6086	-0-	-610	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5665	-0-	-635	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4876	-0-	-892	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	271	-0-	-1341	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	421	-0-	-850	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1572	1	345	2	N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1700	1	857	2	N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1715	1	44	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	1			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4695	-0-	-699	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4742	-0-	-130	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4396	-0-	-781	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4395	-0-	-281	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	274	1	3513	2	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	264	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	272	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	286	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	260	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	4636	-0-	-1347	-0-	252	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4673	-0-	-787	-0-	234	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	248	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4230	-0-	-947	-0-	247	1	3983	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4360	-0-	-288	-0-	201	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					27
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					27
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					27
01	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	3465	2			Y	-0-					27
02	3332	X	3175	-0-	-157	-0-	3175	2			Y	-0-					27
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2117	-0-	-766	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2097	-0-	-423	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			Y	-0-	3	1			34
11	4830	X	4498	-0-	-332	-0-	4498	2			Y	-0-					34
12	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	4963	2			Y	-0-					34
01	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	2			Y	-0-					34
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					34
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	422	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	393	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2690	-0-	-813	-0-	370	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2988	-0-	-515	-0-	344	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	354	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1561	-0-	-511	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	178	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	98	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	53	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	163	-0-	-2875	-0-	98	1	65	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	104	-0-	-2640	-0-	104	1			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	274	1	3143	2	Y	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	230	1	3764	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	200	1	2260	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	238	-0-	-3374	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3195	-0-	-25	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	232	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	226	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1851	-0-	-722	-0-	239	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	378	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	378	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2018	-0-	-472	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	503	-0-	-1853	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	922	-0-	-954	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	385	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	367	1	2733	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	372	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	402	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1323	-0-	-1589	-0-	461	1	862	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4174	-0-	-848	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4428	-0-	-432	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1537	-0-	-423	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2414	-0-	-965	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2695	-0-	-357	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	246	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	175	1	2327	2	N	-0-			-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	214	1	2502	2	N	-0-			-0-
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	205	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	207	1	1131	2	N	-0-			-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-			-0-
11	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	2			Y	-0-			-0-
12	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			Y	-0-			-0-
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
11	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	2083	2			Y	-0-			-0-
12	3472	X	2253	-0-	-1219	-0-	2253	2			Y	-0-			-0-
01	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-	2427	2			Y	-0-			-0-
02	3136	X	2172	-0-	-964	-0-	2172	2			Y	-0-			-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	2	N	-0-			-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
11	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1735	-0-	-141	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	903	-0-	-740	-0-	237	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	328	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	315	1	1044	2	N	-0-			-0-
01	899	N	404	-0-	-495	-0-	404	1			N	-0-			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	214	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5369	-0-	-421	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5492	-0-	-305	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4650	-0-	-362	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2150	-0-	-174	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	1			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	614	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	173	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	146	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	144	1	661	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	267	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	256	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	356	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	342	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1143	-0-	-1713	-0-	128	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	555	1	8084	2	Y	-0-					-0-
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	539	1	7930	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	5008	-0-	-3548	-0-	557	1	4451	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	3753	-0-	-4896	-0-	341	1	3412	2	Y	-0-					-0-
02	7896	X	3531	-0-	-4365	-0-	451	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	296	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	269	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	286	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	253	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	250	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	267	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	258	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	267	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	245	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1053	-0-	-487	-0-	241	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2407	-0-	-1193	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2736	-0-	-1016	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	479	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	437	1	3262	2	N	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	396	1	3813	2	N	-0-			-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	433	1	2604	2	N	-0-			-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	314	1	4045	2	N	-0-			-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4310	-0-	-580	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	3789	-0-	-892	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	3602	-0-	-570	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	687	-0-	-1142	-0-	84	1	603	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	68	-0-	-1492	-0-	68	1			N	-0-			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	682	N	84	-0-	-598	-0-	84	1			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2927	N	2708	-0-	-219	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
02	1036	X	558	-0-	-478	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
11	3360	X	1441	-0-	-1919	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	4636	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4678	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	4445	2	11	9	Y	10	14	1			2
02	4592	X	3577	-0-	-1015	-0-	3569	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					4

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	353	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	312	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	353	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	353	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2892	-0-	-76	-0-	319	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2034	-0-	-626	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	267	1	4774	2	N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	258	1	5155	2	N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	267	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	215	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3792	-0-	-184	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	1326	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1336	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

10	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2528	-0-	-188	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

10	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	482	1	4218	2	Y	-0-					103
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	313	1	4453	2	Y	-0-					103
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	290	1	4408	2	Y	-0-					103
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	226	1	4913	2	Y	-0-					103
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	254	1	4641	2	Y	-0-					103
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					103

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

10	3100	N	3167	-0-	67	719	907	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3146	-0-	146	865	931	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	4383	X	3518	-0-	-865	-0-	866	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	670	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1276	-0-	-264	-0-	695	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	65	-0-	-1888	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	999	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	925	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	964	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	947	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	872	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

10	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	179	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3713	-0-	-817	-0-	174	1	3539	2	N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	157	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2944	-0-	-1427	-0-	182	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	127	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3632	-0-	-718	-0-	109	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	240	1	5270	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	269	1	3874	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1735	-0-	-2521	-0-	107	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4399	-0-	-311	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3006	-0-	-1110	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	294	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	268	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	317	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	326	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	250	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	813	1	352	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	840	1	292	2	N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	732	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	15	1	7760	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	91	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	90	1	6597	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	107	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	102	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	649	-0-	-4497	-0-	649	1			N	-0-					-0-
11	4980	X	753	-0-	-4227	-0-	753	1			N	-0-					-0-
12	5146	X	718	-0-	-4428	-0-	718	1			N	-0-					-0-
01	5146	X	666	-0-	-4480	-0-	666	1			N	-0-					-0-
02	700	X	639	-0-	-61	-0-	639	1			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6346	-0-	-1298	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2948	-0-	-742	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	557	1	11012	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	539	-0-	-691	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
12	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	543	1	10990	2	Y	-0-					-0-
01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	421	1	11295	2	Y	-0-					-0-
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	388	1	9550	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5052	-0-	-993	-0-	530	1	4522	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4503	-0-	-537	-0-	471	1	4032	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4607	-0-	-1438	-0-	472	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	3478	-0-	-2567	-0-	453	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2875	-0-	-2585	-0-	493	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10202	-0-	-838	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10635	-0-	-773	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	7045	-0-	-4363	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9968	-0-	-252	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	266	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3823	-0-	-887	-0-	221	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	164	1	2981	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	1395	-0-	-3255	-0-	156	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2693	-0-	-1395	-0-	212	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	983	-0-	-2117	-0-	326	1	657	2	N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	369	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	428	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	451	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2680	-0-	-344	-0-	418	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4027	-0-	-929	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6433	-0-	-325	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6225	-0-	-225	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5268	-0-	-1180	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5261	-0-	-563	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5771	-0-	-956	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3546	-0-	-1998	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3282	-0-	-1337	-0-	514	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	1660	-0-	-2810	-0-	487	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2101	-0-	-2518	-0-	528	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1955	-0-	-1548	-0-	522	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	531	1	3111	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5161	-0-	-450	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2419	-0-	-45	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2910	2	17	9	Y	15	15	1			11
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2399	2	14	9	Y	13	14	1			10
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	2	14	9	Y	13	13	1			10
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	17	9	Y	15	13	1			12
02	2212	N	1269	-0-	-943	-0-	1257	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	446	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	497	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	416	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	366	-0-	-2889	-0-	366	1			N	-0-					-0-
02	3220	X	288	-0-	-2932	-0-	288	1			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	54	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	99	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	91	1	2259	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	47	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1636	-0-	-660	-0-	48	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	2587	-0-	-1164	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2213	-0-	-608	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2601	-0-	-3	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2062	-0-	-262	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1899	-0-	-612	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1610	-0-	-686	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2663	-0-	-585	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	105	1	5499	2	Y	-0-					17
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	196	1	5123	2	Y	-0-					17
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	143	1	6466	2	Y	-0-					17
01	5952	X	4226	-0-	-1726	-0-	121	1	4105	2	Y	-0-					17
02	5376	X	4577	-0-	-799	-0-	229	1	4348	2	Y	-0-					17
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	942	1	311	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	1			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5403	-0-	-589	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	177	1	6588	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	32	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	173	1	4874	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2757	-0-	-1779	-0-	132	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	84	1	5424	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5155	-0-	-725	-0-	110	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	137	1	5355	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3863	-0-	-1934	-0-	101	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	70	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	394	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	374	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	390	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	381	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	905	-0-	-215	-0-	365	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3518	X	3281	-0-	-237	-0-	1223	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	1184	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1223	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1223	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1105	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2581	-0-	-751	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	839	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	790	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	783	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	746	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	637	-0-	-1603	-0-	637	1			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3475	-0-	-648	-0-	229	1	3246	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	300	1	3508	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	340	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3430	-0-	-538	-0-	297	1	3133	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3145	-0-	-439	-0-	210	1	2935	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	669	-0-	-2586	-0-	521	1	148	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1627	-0-	-1913	-0-	542	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1912	-0-	-1746	-0-	497	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	475	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1750	-0-	-406	-0-	478	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			Y	-0-					7
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			Y	-0-					7
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					7
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					7
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					7
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1466	-0-	-766	-0-	206	1	1260	2	Y	-0-					14
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	192	1	1961	2	Y	-0-					14
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	273	1	2036	2	Y	-0-					14
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	221	1	1937	2	Y	-0-					14
02	2016	X	1813	-0-	-203	-0-	212	1	1601	2	Y	-0-					14
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4480	-0-	-2557	-0-	267	1	4213	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4779	-0-	-381	-0-	258	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2822	-0-	-2510	-0-	267	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3380	-0-	-1115	-0-	267	1	3113	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1325	-0-	-3127	-0-	241	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	2661	-0-	-3446	-0-	172	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	2743	-0-	-3167	-0-	257	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	224	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	864	-0-	-5243	-0-	151	1	713	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	135	-0-	-5381	-0-	111	1	24	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2911	-0-	-57	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	2	13	9	N	12	10	1			50
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1879	2	4	9	N	4					54
12	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1680	2	2	9	N	2					56
01	2139	N	1495	-0-	-644	-0-	1494	2	1	9	N	1					57
02	1764	N	1043	-0-	-721	-0-	1002	2	41	9	N	37	52	1			42
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					42

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	505	-0-	-5106	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4970	-0-	-460	-0-	549	1	4421	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3484	-0-	-1724	-0-	745	1	2739	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	2489	-0-	-2533	-0-	535	1	1954	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	2786	-0-	-1862	-0-	471	1	2315	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	427	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	859	-0-	-671	-0-	395	1	464	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	692	-0-	-796	-0-	448	1	244	2	N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	436	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	395	1	498	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6520	-0-	-1670	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8048	-0-	-198	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7147	-0-	-789	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	407	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	395	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3379	-0-	-868	-0-	452	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	511	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2951	-0-	-885	-0-	411	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3807	-0-	-363	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3509	-0-	-187	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1046	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1035	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	888	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	919	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2647	-0-	-909	-0-	813	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4000	-0-	-536	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2709	-0-	-732	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2447	-0-	-45	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6385	-0-	-1445	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5695	-0-	-2396	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5516	-0-	-2575	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	4821	-0-	-2487	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	321	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	349	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2277	-0-	-947	-0-	387	1	1890	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2654	-0-	-1128	-0-	256	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3124	-0-	-292	-0-	262	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3679	-0-	-599	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3802	-0-	-218	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2883	-0-	-1271	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3164	-0-	-588	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6527	-0-	-523	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5696	-0-	-576	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2881	-0-	-569	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	670	1	5784	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	603	1	5697	2	Y	-0-					-0-
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	404	1	6163	2	Y	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	460	1	3200	2	Y	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	535	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	410	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	365	-0-	-3445	-0-	365	1			N	-0-					-0-
12	3937	X	497	-0-	-3440	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	3782	X	2496	-0-	-1286	-0-	523	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	425	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	342	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	257	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	251	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	200	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	174	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1924	-0-	-804	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1760	-0-	-816	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	632	1	2525	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	622	1	1985	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2747	-0-	-725	-0-	680	1	2067	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	508	1	2862	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2727	-0-	-129	-0-	510	1	2217	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	966	1	592	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	936	1	1164	2	N	-0-			-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	968	1	1385	2	N	-0-			-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	954	1	1089	2	N	-0-			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	860	1	833	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	4268	-0-	-100	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-			-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	364	-0-	-1961	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	126	-0-	-773	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5440	-0-	-667	-0-	55	1	5385	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4730	-0-	-1090	-0-	32	1	4698	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	54	1	4472	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3854	-0-	-1850	-0-	166	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4410	-0-	-686	-0-	201	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1081	-0-	-935	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2938	-0-	-282	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	132	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	119	1	939	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	602	-0-	-855	-0-	145	1	457	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	303	-0-	-1125	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	124	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	120	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	673	-0-	-1714	-0-	123	1	550	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1264	-0-	-1092	-0-	124	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	121	-0-	-2091	-0-	112	1	9	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	97	1	6328	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	97	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6422	-0-	-88	-0-	6	1	6416	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4928	-0-	-952	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3629	-0-	-207	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4074	-0-	-514	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4117	-0-	-353	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3127	-0-	-709	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	67	1	3615	2	Y	21	4	1			17
							23	9									
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	73	1	3413	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	121	1	5304	2	Y	19	5	1			14
							21	9									
01	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	88	1	3180	2	Y	-0-	13	1			1
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	8145	-0-	-194	-0-	8145	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7678	-0-	-392	-0-	7678	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7530	-0-	-809	-0-	7464	2	66	9	Y	60	15	1			45
01	8153	X	7620	-0-	-533	-0-	7619	2	1	9	Y	1	43	1			3
02	7364	X	6815	-0-	-549	-0-	6815	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	3212	2	46	9	Y	42	11	1			31
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2			Y	-0-	29	1			2
02	3136	X	2883	-0-	-253	-0-	2883	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	850	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	848	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	926	1	3939	2	N	-0-					-0-
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	772	1	1466	2	N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	806	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2974	-0-	-22	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2769	-0-	-641	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	225	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2249	-0-	-1831	-0-	150	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	199	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	170	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2547	-0-	-897	-0-	180	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	259	1	3631	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	258	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2279	-0-	-1224	-0-	260	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2311	-0-	-1533	-0-	336	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2578	-0-	-894	-0-	314	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2488	-0-	-1139	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	165	1	7898	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	159	1	7122	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8249	-0-	-1330	-0-	239	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	7556	-0-	-2023	-0-	190	1	7366	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7609	-0-	-35	-0-	213	1	7396	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	3303	-0-	-5687	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	535	-0-	-8165	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6714	-0-	-2276	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6889	-0-	-1822	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6302	-0-	-1566	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: B 18H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7	1	8245	2	N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2101	-0-	-335	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4766	-0-	-752	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4406	-0-	-874	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4724	-0-	-577	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3954	-0-	-834	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4100	-0-	-984	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3495	-0-	-1097	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5087	-0-	-1361	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4757	-0-	-1691	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4927	-0-	-897	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3506	-0-	-754	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3100	-0-	-1302	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4573	-0-	-383	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	289	-0-	-4299	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	285	-0-	-4272	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1636	-0-	-2580	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4105	-0-	-319	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	401	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	452	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4333	-0-	-1526	-0-	466	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	411	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3412	-0-	-1880	-0-	711	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4146	-0-	-26	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	837	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	808	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	834	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	677	1	646	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	745	-0-	-431	-0-	541	1	204	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	362	1	73	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2302	-0-	-395	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21886	X	17016	-0-	-4870	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16235	-0-	-3625	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	16813	-0-	-2097	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	15800	-0-	-2521	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
02	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	753	-0-	-1851	-0-	336	1	417	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	360	1	880	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	372	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	1			N	-0-					-0-
02	1148	N	336	-0-	-812	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1980	-0-	-779	-0-	673	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	658	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	678	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	783	1	121	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	742	-0-	-1050	-0-	742	1			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	514	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	527	N	263	-0-	-264	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	527	N	53	-0-	-474	-0-	49	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	2765	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1980	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3627	X	2058	-0-	-1569	-0-	2052	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	2368	2	9	9	Y	8	10	1			2
02	2492	X	2364	-0-	-128	-0-	2360	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	68	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	50	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	50	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1965	2	11	9	Y	10	6	1			41
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	2	13	9	Y	12					53
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2699	2	10	9	Y	9					62
01	2046	X	1584	-0-	-462	-0-	1574	2	10	9	Y	9					71
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3659	2	18	9	Y	16	54	1			33
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					33

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					50
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					50
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					50
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	N	2					52
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	2	8	9	N	7	49	1			10
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					10

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4362	-0-	-846	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4147	-0-	-893	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4194	-0-	-952	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3569	-0-	-1019	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	154	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	161	1	5508	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	43	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	15	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1916	-0-	-781	-0-	428	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	319	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2067	-0-	-785	-0-	379	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	511	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	398	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	284	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	185	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	136	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	76	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	116	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2032	-0-	-696	-0-	110	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	753	-0-	-1913	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	8	-0-	-2540	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	591	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	562	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2374	-0-	-695	-0-	543	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1472	-0-	-1256	-0-	715	1	757	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1426	-0-	-1038	-0-	595	1	831	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3507	-0-	-77	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3125	-0-	-1122	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2839	-0-	-997	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	120	1	5969	2	Y	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	134	1	4211	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	884	-0-	-3270	-0-	83	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1442	-0-	-2712	-0-	11	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	131	1	8139	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	839	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2647	-0-	-563	-0-	812	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	839	1	2886	2	N	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	839	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1794	-0-	-838	-0-	758	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2465	-0-	-108	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1150	-0-	-1762	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2132	-0-	-24	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1995	-0-	-1694	-0-	529	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	599	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	393	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1788	-0-	-1498	-0-	403	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	969	-0-	-2363	-0-	326	1	643	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	766	1			N	-0-					-0-
11	1770	N	669	-0-	-1101	-0-	669	1			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	940	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1100	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	904	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	1			Y	-0-					4
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	314	1	3564	2	Y	-0-					4
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	294	1	4055	2	Y	-0-					4
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	298	1	3755	2	Y	-0-					4
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	268	1	3379	2	Y	-0-					4
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					4

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1223	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	986	1	649	2	N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2718	-0-	-258	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1145	-0-	-1583	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	955	-0-	-1463	-0-	555	1	400	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1430	-0-	-1300	-0-	627	1	803	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	703	-0-	-1405	-0-	703	1			N	-0-					-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	1			N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	712	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2244	-0-	-329	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	531	-0-	-1701	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1	-0-	-2211	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3807	-0-	-1383	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4616	-0-	-747	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3709	-0-	-1468	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	361	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	343	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	895	-0-	-1616	-0-	331	1	564	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	155	-0-	-1643	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	2100	N	272	-0-	-1828	-0-	272	1			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	650	1	567	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	642	-0-	-1158	-0-	642	1			N	-0-					-0-
12	1860	N	944	-0-	-916	-0-	664	1	280	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	1			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	636	1	362	2	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	629					N	NO RPT					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2836	2	1	9	N	1	8	1			-0-
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2714	2	61	9	N	55	22	1			33
12	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-	33	1			-0-
01	2852	N	2831	-0-	-21	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	863	-0-	-1059	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5319	-0-	-1036	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5750	-0-	-946	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5405	-0-	-1291	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5531	-0-	-97	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	4014	-0-	-4852	-0-	175	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5253	-0-	-3327	-0-	185	1	5068	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6900	-0-	-1966	-0-	138	1	6762	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	4955	-0-	-3818	-0-	160	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5822	-0-	-1290	-0-	241	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6411	-0-	-905	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6693	-0-	-147	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8073	-0-	-1041	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7128	-0-	-1542	-0-	9	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	2231	-0-	-6728	-0-	393	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6840	-0-	-2119	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	1822	-0-	-5766	-0-	174	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	267	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	86	1	653	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	44	-0-	-3800	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	288	-0-	-3587	-0-	215	1	73	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	249	-0-	-3251	-0-	241	1	8	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	73	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	129	1	5528	2	N	-0-					-0-
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	106	1	5409	2	N	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	510	X	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	840	-0-	-308	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	839	1	3989	2	Y	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	802	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1983	-0-	-1241	-0-	834	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	672	1	2360	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1894	-0-	-1018	-0-	636	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	544	1	3592	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	546	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2445	-0-	-1213	-0-	523	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1641	-0-	-2141	-0-	386	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1128	-0-	-2288	-0-	499	1	629	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2121	-0-	-1351	-0-	447	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	361	1	611	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	447	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	448	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	392	-0-	-1904	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	170	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3096	-0-	-234	-0-	212	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	249	1	4230	2	N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	240	1	3676	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	222	1	4129	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2473	-0-	-1433	-0-	2473	2			N	-0-					33
11	3780	X	2977	-0-	-803	-0-	2977	2			N	-0-					33
12	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	2			N	-0-					33
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					33
02	2772	X	2436	-0-	-336	-0-	2436	2			N	-0-					33
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2556	-0-	-440	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3075	-0-	-2319	-0-	3055	2	20	9	N	18	3	1			50
11	5220	X	3446	-0-	-1774	-0-	3446	2			N	-0-	15	1			35
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					35
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					35
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					35
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6867	-0-	-542	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6250	-0-	-1035	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6056	-0-	-1229	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5563	-0-	-877	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	208	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	110	1	7436	2	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	182	1	4748	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	340	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	368	-0-	-4168	-0-	261	1	107	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2347	-0-	-2644	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3528	-0-	-1928	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4317	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3503	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	4181	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4274	2	9	9	Y	8	11	1			2
02	3892	X	3577	-0-	-315	-0-	3571	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4000	-0-	-1053	-0-	294	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	290	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	279	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3733	-0-	-855	-0-	271	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2619	-0-	-1217	-0-	240	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					4
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	367	1	2282	2	Y	-0-					4
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	344	1	2570	2	Y	-0-					4
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	358	1	3286	2	Y	-0-					4
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	319	1	3069	2	Y	-0-					4
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	693	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	664	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	748	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5124	-0-	-1045	-0-	477	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4471	-0-	-1101	-0-	320	1	4151	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	5524	-0-	-1606	-0-	204	1	5320	2	N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	140	1	5562	2	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	109	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	108	1	6176	2	N	-0-					-0-
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	102	1	5888	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	410	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	493	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	459	1	3790	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	950	-0-	-2491	-0-	328	1	622	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3583	-0-	-113	-0-	360	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1606	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1647	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4836	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	4650	X	4084	-0-	-566	-0-	4072	2	12	9	Y	11	15	1			3
02	4228	X	3464	-0-	-764	-0-	3457	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4688	2			Y	-0-					38
11	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	4346	2			Y	-0-					38
12	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	4342	2			Y	-0-					38
01	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	2			Y	-0-					38
02	4228	X	3803	-0-	-425	-0-	3803	2			Y	-0-					38
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					38

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4589	-0-	-661	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4149	-0-	-1338	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3887	-0-	-1069	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1714	-0-	-162	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3306	-0-	-2243	-0-	3299	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4513	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	4007	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	2	15	9	Y	14	20	1			4
02	4228	X	3442	-0-	-786	-0-	3432	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4026	-0-	-650	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	360	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	218	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	240	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	439	1	4885	2	N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	517	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	456	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	536	1	467	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	553	1	956	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1261	-0-	-971	-0-	542	1	719	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3250	-0-	450	450	439	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4908	-0-	-331	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4589	-0-	-31	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3865	-0-	-692	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	991	1	7328	2	N	-0-					-0-
11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	911	1	5912	2	N	-0-					-0-
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	977	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	706	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	646	1	7195	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4212	-0-	-856	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11236	-0-	-914	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11740	-0-	-815	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12253	-0-	-302	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10720	-0-	-116	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	267	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	258	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	267	1	4002	2	N	-0-					-0-
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	267	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	241	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3046	-0-	-734	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1844	-0-	-1040	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	839	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2620	-0-	-1220	-0-	812	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	839	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	1215	-0-	-2753	-0-	582	1	633	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1299	-0-	-1249	-0-	667	1	632	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2684	-0-	-2152	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1031	-0-	-3337	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	44	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	161	1	2335	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2139	-0-	-744	-0-	152	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	1730	-0-	-1060	-0-	181	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2285	-0-	-39	-0-	172	1	2113	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	1			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	1			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	280	N	9	-0-	-271	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	558	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	540	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	558	-0-	-3720	-0-	558	1			N	-0-					-0-
01	4309	X	558	-0-	-3751	-0-	558	1			N	-0-					-0-
02	4312	X	504	-0-	-3808	-0-	504	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1132	-0-	-3668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1075	-0-	-3885	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1030	-0-	-3930	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2560	2	12	9	Y	11	14	1			8
11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	2650	2	18	9	Y	16	12	1			12
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2869	2	17	9	Y	15	15	1			12
01	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2875	2	18	9	Y	16	16	1			12
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4480	-0-	-168	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	2307	-0-	-2188	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2671	-0-	-1679	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3269	-0-	-761	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2445	-0-	-523	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3873	-0-	-622	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2438	-0-	-1622	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	394	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	411	1	4598	2	N	-0-					-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	340	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	313	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	214	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1463	-0-	-1482	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2466	-0-	-114	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2219	-0-	-77	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2547	-0-	-169	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	230	1	3911	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3913	-0-	-407	-0-	177	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	203	1	3962	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	230	1	3773	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3704	-0-	-48	-0-	148	1	3556	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3318	-0-	218	317	3318	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	993	-0-	-1331	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3645	-0-	-1171	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1220	1	2243	2	N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1167	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1220	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	118	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2774	-0-	-78	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2351	-0-	-141	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3021	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1888	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2825	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	822	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	732	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	1			N	-0-					-0-
01	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	1			N	-0-					-0-
02	1064	N	394	-0-	-670	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
12	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	425	1	1869	2	Y	-0-					6
11	2910	X	1695	-0-	-1215	-0-	424	1	1271	2	Y	-0-					6
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	426	1	3334	2	Y	-0-					6
01	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	346	1	2479	2	Y	-0-					6
02	2968	X	2724	-0-	-244	-0-	429	1	2295	2	Y	-0-					6
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					6

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2880	X	1501	-0-	-1379	-0-	1494	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1786	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2002	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2757	-0-	-2234	-0-	1663	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2241	-0-	-1359	-0-	1702	1	539	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2233	-0-	-774	-0-	1688	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2039	-0-	-937	-0-	1177	1	862	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1223	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1184	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	1223	-0-	-2125	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	1223	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2834	-0-	-190	-0-	1105	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7889	-0-	-301	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8079	-0-	-229	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8009	-0-	-299	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7082	-0-	-310	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4535	-0-	-580	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2466	-0-	-334	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3850	-0-	-1296	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4576	-0-	-404	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	553	1	450	2	N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	1			N	-0-					-0-
12	1426	N	363	-0-	-1063	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	1			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	436	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2836	-0-	-760	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2326	-0-	-922	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1219	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1128	1	5899	2	N	-0-					-0-
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1184	1	5586	2	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1223	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	923	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2900	-0-	-944	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2809	-0-	-383	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2923	2			Y	-0-					13
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					13
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					13
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					13
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					13
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					13

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	156	1	4852	2	N	-0-			-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	264	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	193	1	4736	2	N	-0-			-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	148	1	5031	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	209	1	4605	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4461	-0-	-933	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	3810	-0-	-960	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3911	-0-	-553	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	4039	-0-	-425	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	660	X	247	-0-	-413	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			Y	-0-			-0-
11	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			Y	-0-			-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-			-0-
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
02	3332	X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	538	1	2092	2	N	-0-			-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	589	1	1839	2	N	-0-			-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	616	1	1591	2	N	-0-			-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	531	1	888	2	N	-0-			-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	628	1	882	2	N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	7819	-0-	-2321	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7887	-0-	-576	-0-	7887	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	6701	-0-	-2567	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	359	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	1672	-0-	-2348	-0-	205	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	603	-0-	-3582	-0-	195	1	408	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	481	-0-	-3704	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	27	-0-	-3753	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2109	-0-	-619	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2571	-0-	-312	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2444	-0-	-1865	-0-	492	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2055	-0-	-1155	-0-	641	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	668	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	969	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2857	-0-	-1231	-0-	907	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1101	2	2	9	Y	2					2
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1693	2	10	9	Y	9					11
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5					16
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	28	1			3
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	1370	-0-	-1358	-0-	1369	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2490	N	1162	-0-	-1328	-0-	1159	2	3	9	Y	3					3
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3304	2	10	9	Y	9					12
01	2709	N	2495	-0-	-214	-0-	2488	2	7	9	Y	6					18
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	2	18	9	Y	16	31	1			3
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					3

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2328	-0-	-52	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2872	-0-	-1902	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	149	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	114	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2035	-0-	-1003	-0-	118	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1945	-0-	-1031	-0-	100	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1714	-0-	-946	-0-	207	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	518	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	756	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2080	-0-	-524	-0-	685	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	563	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1361	-0-	-991	-0-	590	1	771	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	234	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	323	1	2123	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	223	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1742	-0-	-1265	-0-	68	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1333	-0-	-1383	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5510	-0-	-430	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5564	-0-	-8	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7549	-0-	-11	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7353	-0-	-366	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6272	-0-	-784	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5052	-0-	-900	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6530	-0-	-610	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	433	-0-	-714	-0-	78	1	355	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	70	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2388	-0-	-1890	-0-	388	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2655	-0-	-1485	-0-	366	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	368	1	3269	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	1458	-0-	-2417	-0-	362	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1293	-0-	-1843	-0-	301	1	992	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	286	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2512	-0-	-218	-0-	301	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	476	1	2059	2	N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	569	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	322	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2558	-0-	-186	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5287	-0-	-386	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3125	-0-	-291	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7986	-0-	-43	-0-	7977	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	7530	X	7394	-0-	-136	-0-	7365	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	7750	X	7517	-0-	-233	-0-	7499	2	18	9	Y	16	9	1			12
01	7998	X	7722	-0-	-276	-0-	7703	2	19	9	Y	17	25	1			4
02	7224	X	6934	-0-	-290	-0-	6921	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	246	1	6306	2	N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	119	1	7433	2	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	133	1	6961	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	519	-0-	-2209	-0-	519	1			N	-0-					-0-
02	2464	X	943	-0-	-1521	-0-	943	1			N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4183	-0-	-241	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2893	-0-	-355	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5754	-0-	-456	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5113	-0-	-571	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	576	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	545	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	413	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	399	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	431	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-	19	1			-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5378	-0-	-140	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	563	-0-	-2382	-0-	563	1			N	-0-					-0-
11	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	621	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	652	1	687	2	N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	518	1	14	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	901	-0-	-919	-0-	691	1	210	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3016	-0-	-456	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4307	-0-	-285	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

10	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	1549	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3436	-0-	-314	-0-	1454	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3073	-0-	-802	-0-	1407	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3180	-0-	-664	-0-	1800	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

10	4805	X	3397	-0-	-1408	-0-	178	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2612	-0-	-2038	-0-	159	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	2594	-0-	-2211	-0-	175	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2717	-0-	-1995	-0-	206	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1101	-0-	-3155	-0-	212	1	889	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	4453	-0-	-3142	-0-	24	1	4429	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	4903	-0-	-2177	-0-	22	1	4881	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5248	-0-	-2068	-0-	116	1	5132	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	4642	-0-	-2333	-0-	67	1	4575	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	3417	-0-	-2015	-0-	135	1	3282	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	956	-0-	-472	-0-	956	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	4978	-0-	-633	-0-	4978	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4359	-0-	-317	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

10	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	2594	-0-	-1036	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

10	4712	X	2436	-0-	-2276	-0-	164	1	2272	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	1945	-0-	-2615	-0-	242	1	1703	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	2418	-0-	-2294	-0-	271	1	2147	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	1948	-0-	-2547	-0-	263	1	1685	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	900	-0-	-2572	-0-	242	1	658	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2504	-0-	-884	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4153	-0-	-1334	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4153	-0-	-551	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2462	-0-	-86	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1169	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1184	1	5720	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5504	-0-	-1502	-0-	1223	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	4452	-0-	-2554	-0-	1223	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5250	-0-	-1190	-0-	1069	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2802	-0-	-1290	-0-	365	1	2437	2	N	-0-			-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	205	1	3404	2	N	-0-			-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	175	1	3363	2	N	-0-			-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	33	1	3700	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	90	1	3039	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	2708	-0-	-485	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2725	-0-	-159	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	4827	-0-	-1466	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4843	-0-	-841	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	2546	-0-	-3158	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	2275	-0-	-2795	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-			-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5915	-0-	-85	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	6133	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4373	-0-	-711	-0-	335	1	4038	2	N	-0-			-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-			-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	206	1	5158	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	217	1	4073	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3912	-0-	-596	-0-	269	1	3643	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9417	-0-	-423	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8974	-0-	-1194	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	6110	-0-	-4151	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	2684	-0-	-6584	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3280	-0-	-528	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	940	-0-	-3059	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	217	1	4618	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	145	1	4568	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	215	1	4628	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	219	1	4323	2	Y	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	859	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	778	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	765	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1223	-0-	-1381	-0-	785	1	438	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	766	-0-	-1586	-0-	766	1			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1646	-0-	-1144	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1457	-0-	-1063	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	353	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	342	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	353	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	353	1	2890	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2814	-0-	-154	-0-	319	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4750	-0-	-613	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3351	-0-	-1493	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3248	2	14	9	Y	13	7	1			9
11	3000	N	4060	-0-	1060	1222	4041	2	19	9	Y	17	13	1			13
12	3100	N	4228	-0-	1128	2350	4200	2	28	9	Y	25	19	1			19
01	6090	X	3740	-0-	-2350	-0-	3711	2	29	9	Y	26	26	1			19
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2615	2	13	9	Y	12	21	1			10
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	345	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1602	-0-	-858	-0-	332	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	324	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1569	-0-	-694	-0-	265	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	275	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3685	-0-	-785	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3586	-0-	-1033	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	1902	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	1691	2	14	9	Y	13	16	1			10
12	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	1514	2	17	9	Y	15	13	1			12
01	1922	N	1263	-0-	-659	-0-	1245	2	18	9	Y	16	16	1			12
02	1596	N	1135	-0-	-461	-0-	1114	2	21	9	Y	19	15	1			16
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	1			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	1			N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1766	-0-	-110	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	267	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	258	1	4696	2	N	-0-					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	267	1	5042	2	N	-0-					-0-
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	267	1	4959	2	N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	241	1	4382	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2			Y	-0-					8
11	2790	N	2226	-0-	-564	-0-	2226	2			Y	-0-					8
12	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	2485	2			Y	-0-					8
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					8
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					8
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	635	-0-	-4263	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	1	-0-	-4897	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1463	-0-	-2961	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	336	-0-	-3632	-0-	336	1			N	-0-					-0-
11	5520	X	342	-0-	-5178	-0-	342	1			N	-0-					-0-
12	5704	X	117	-0-	-5587	-0-	117	1			N	-0-					-0-
01	5704	X	2543	-0-	-3161	-0-	335	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	315	1	5668	2	N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3925	-0-	-818	-0-	3907	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	3983	2	23	9	Y	21	17	1			16
12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	4069	2	23	9	Y	21	21	1			16
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4163	2	26	9	Y	24	22	1			18
02	3752	X	2470	-0-	-1282	-0-	2457	2	13	9	Y	12	20	1			10
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	967	-0-	-953	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	573	-0-	-1318	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	8037	2			N	-0-	3	1			-0-
11	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8617	-0-	-280	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8826	-0-	-71	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6852	-0-	-848	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	857	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	1962	-0-	-2118	-0-	1009	1	953	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3281	-0-	-873	-0-	798	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	995	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2292	-0-	-172	-0-	742	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	366	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	425	1	4286	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2550	-0-	-1945	-0-	228	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	362	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
12	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
01	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	142	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2026	-0-	-1124	-0-	134	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1406	-0-	-1570	-0-	129	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	161	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	791	-0-	-1841	-0-	159	1	632	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	681	1	1575	2	N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	688	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	764	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	433	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1588	-0-	-428	-0-	417	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	834	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	831	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	860	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	808	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2648	-0-	-740	-0-	865	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
01	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1724	-0-	-1717	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	1209	-0-	-1535	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	32	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	117	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	137	1	3158	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	143	1	2214	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	1677	-0-	-983	-0-	124	1	1553	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-			-0-
11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-
12	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
01	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	4	1	12390	2	N	-0-			-0-
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT			-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5796	-0-	-114	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	5729	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	4919	-0-	-513	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			Y	-0-			-0-
11	4530	X	4062	-0-	-468	-0-	4062	2			Y	-0-			-0-
12	4681	X	3967	-0-	-714	-0-	3967	2			Y	-0-			-0-
01	4681	X	3891	-0-	-790	-0-	3891	2			Y	-0-			-0-
02	4004	X	3596	-0-	-408	-0-	3596	2			Y	-0-			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1016	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	954	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	1			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3807	-0-	-533	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3679	-0-	-213	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2619	-0-	-1442	-0-	216	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	256	-0-	-3674	-0-	256	1			N	-0-					-0-
12	3875	X	288	-0-	-3587	-0-	288	1			N	-0-					-0-
01	3379	X	278	-0-	-3101	-0-	278	1			N	-0-					-0-
02	2464	X	178	-0-	-2286	-0-	178	1			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	78	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	77	1	3797	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	82	1	3903	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	84	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3605	-0-	-91	-0-	69	1	3536	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3523	-0-	-383	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2708	-0-	-1291	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2633	-0-	-979	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	115	-0-	-1001	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	812	N	411	-0-	-401	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	2826	2	15	9	Y	14	15	1			10
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	3011	2	17	9	Y	15	14	1			11
12	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3045	2	15	9	Y	14	14	1			11
01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3176	2	20	9	Y	18	16	1			13
02	2996	X	2738	-0-	-258	-0-	2731	2	7	9	Y	6	14	1			5
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1577	-0-	-243	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2798	-0-	-366	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	5938	-0-	-3269	-0-	591	1	5347	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	4937	-0-	-3673	-0-	561	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	527	1	7503	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6556	-0-	-946	-0-	553	1	6003	2	N	-0-			-0-
02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	478	1	6794	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

10	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	348	1	4398	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4365	-0-	-915	-0-	238	1	4127	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	213	1	5028	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	287	1	4344	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3601	-0-	-879	-0-	270	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	183	1	8887	2	N	-0-			-0-
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	173	1	7645	2	N	-0-			-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	116	1	6851	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5716	-0-	-2468	-0-	71	1	5645	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	7176	-0-	-216	-0-	3	1	7173	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

10	4681	X	3690	-0-	-991	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	3833	-0-	-697	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	6364	-0-	-1436	-0-	6364	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	6196	-0-	-860	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

10	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	73	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	63	1	2274	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1686	-0-	-1476	-0-	212	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	1848	-0-	-1159	-0-	194	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1730	-0-	-650	-0-	194	1	1536	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	193	1	5465	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5580	-0-	-30	-0-	204	1	5376	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	206	1	5501	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4832	-0-	-934	-0-	236	1	4596	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	154	1	4850	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5248	-0-	-84	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4590	-0-	-254	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3184	-0-	-846	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3138	-0-	-502	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	269	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	179	1	3616	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	191	1	3760	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2997	-0-	-816	-0-	209	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	313	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4019	-0-	-2181	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3153	-0-	-3477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2237	-0-	-4614	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6245	-0-	-606	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8820	-0-	-46	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8772	-0-	-125	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7757	-0-	-279	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1209	1	455	2	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1187	1	653	2	N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1169	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1182	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3184	-0-	-8	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3521	-0-	-109	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	390	-0-	-3857	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	68	-0-	-4042	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1279	1	4053	2	N	-0-			-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	878	1	3822	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	3603	-0-	-1481	-0-	1074	1	2529	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	1373	-0-	-3711	-0-	1224	1	149	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	1957	-0-	-2635	-0-	1147	1	810	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	6230	-0-	-1	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6232	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	5474	-0-	-378	-0-	5474	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3994	-0-	-356	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3536	-0-	-272	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	385	1	593	2	N	-0-					111
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	412	1	836	2	N	-0-					111
12	868	N	487	-0-	-381	-0-	487	1			N	-0-					111
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	380	1	852	2	N	-0-					111
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	381	1	763	2	N	-0-					111
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10395	-0-	-1665	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11377	-0-	-651	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11009	-0-	-1019	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9783	-0-	-1081	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	275	-0-	-6475	-0-	67	1	208	2	N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	535	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	341	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	812	X	196	-0-	-616	-0-	107	1	89	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2170	-0-	-1400	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2042	-0-	-810	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2199	-0-	-181	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4718	-0-	-1042	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4949	-0-	-1003	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3945	-0-	-1728	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5114	-0-	-10	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	81	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	77	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	96	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5790	-0-	-472	-0-	97	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4928	-0-	-728	-0-	79	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5458	-0-	-86	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	265	1	6530	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4513	-0-	-587	-0-	253	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	387	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	371	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4146	-0-	-1006	-0-	357	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	837	-0-	-563	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5656	-0-	-699	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5712	-0-	-488	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4912	-0-	-884	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	396	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	395	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	398	1	2890	2	N	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	355	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	282	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	293	1	3119	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	233	1	2671	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2677	-0-	-319	-0-	286	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	254	1	4608	2	N	-0-			-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	243	1	4713	2	N	-0-			-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	250	1	4732	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	199	1	4081	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	222	1	4510	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

10	4495	X	350	-0-	-4145	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	268	-0-	-3962	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-			-0-
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

10	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6871	-0-	-325	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

10	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	282	1	2920	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	307	1	2872	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	325	1	3040	2	Y	-0-			-0-
01	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	282	1	2420	2	Y	-0-			-0-
02	3136	X	254	-0-	-2882	-0-	254	1			Y	-0-			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

10	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	82	1	2004	2	N	-0-			-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-			-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	219	1	2810	2	N	-0-			-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	163	1	3877	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1441	-0-	-603	-0-	139	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

10	5363	X	224	-0-	-5139	-0-	224	1			N	-0-			-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
01	4154	X	1796	-0-	-2358	-0-	146	1	1650	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	840	-0-	-1512	-0-	229	1	611	2	N	-0-			-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	2962	-0-	-286	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1008	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1092	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	964	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2377	-0-	-785	-0-	707	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	859	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	754	-0-	-114	-0-	754	1			N	-0-					-0-
11	840	X	740	-0-	-100	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	1			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2429	-0-	-119	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3041	-0-	-1299	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2923	-0-	-997	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1223	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1184	1	2535	2	N	-0-					-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	1223	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1223	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1757	-0-	-287	-0-	1105	1	652	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	13808	-0-	-204	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13047	-0-	-543	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12878	-0-	-1165	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12103	-0-	-1940	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10975	-0-	-1625	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6147	-0-	-363	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5636	-0-	-664	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5827	-0-	-683	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6006	-0-	-442	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5497	-0-	-243	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	267	1	4844	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2550	-0-	-2010	-0-	258	1	2292	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2677	-0-	-2035	-0-	267	1	2385	2	Y	23	6	1			17
							25	9									
01	4712	X	2279	-0-	-2433	-0-	228	1	2051	2	Y	-0-	16	1			1
02	4256	X	2390	-0-	-1866	-0-	241	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2884	-0-	-712	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	2887	-0-	-361	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4785	-0-	-764	-0-	147	1	4638	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4381	-0-	-989	-0-	85	1	4296	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4478	-0-	-947	-0-	76	1	4402	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	113	1	4408	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3125	-0-	-1187	-0-	124	1	3001	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	166	-0-	-2717	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
12	2542	X	37	-0-	-2505	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	2325	X	309	-0-	-2016	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	1708	X	41	-0-	-1667	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	461	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	457	1	2778	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3591	-0-	491	491	420	1	3171	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3482	-0-	382	873	284	1	3198	2	N	-0-			-0-
02	4029	X	3156	-0-	-873	-0-	252	1	2904	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1360	-0-	-934	-0-	762	1	598	2	N	-0-			-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	726	1	2620	2	N	-0-			-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	803	1	2299	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	812	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2631	-0-	-505	-0-	852	1	1779	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7244	-0-	-320	-0-	7244	2			Y	-0-			-0-
11	7110	X	6700	-0-	-410	-0-	6700	2			Y	-0-			-0-
12	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6999	2			Y	-0-			-0-
01	7316	X	6805	-0-	-511	-0-	6805	2			Y	-0-			-0-
02	6608	X	5919	-0-	-689	-0-	5919	2			Y	-0-			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3226	-0-	-1083	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3124	-0-	-503	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99304	X	20255	-0-	-79049	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
11	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
12	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2690	-0-	-138	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5400	-0-	-645	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5555	-0-	-17	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	264	-0-	-3673	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2551	-0-	-1259	-0-	258	1	2293	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	259	-0-	-3678	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
01	279	X	232	-0-	-47	-0-	232	1			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2310	-0-	-70	-0-	241	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1489	-0-	-960	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	137	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	126	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	733	-0-	-695	-0-	52	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	319	1	4741	2	N	-0-			-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	326	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	303	1	3085	2	N	-0-			-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	337	1	3408	2	N	-0-			-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	382	1	2013	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	78	1	7602	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6973	-0-	-347	-0-	23	1	6950	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6453	-0-	-1111	-0-	56	1	6397	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7293	-0-	-271	-0-	81	1	7212	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6149	-0-	-683	-0-	140	1	6009	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7036	-0-	-156	-0-	267	1	6769	2	N	-0-			-0-
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	258	1	6863	2	N	-0-			-0-
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	267	1	7036	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6575	-0-	-462	-0-	267	1	6308	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6137	-0-	-499	-0-	241	1	5896	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3187	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	12	1	3543	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	993	-0-	-2059	-0-	1	1	992	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2585	-0-	-385	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
01	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	530	1	3817	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3515	-0-	-745	-0-	470	1	3045	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	593	1	3826	2	N	-0-			-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	603	1	5947	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	2490	-0-	-1682	-0-	610	1	1880	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5240	-0-	-92	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4630	-0-	-609	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4465	-0-	-267	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4198	-0-	-638	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3988	-0-	-268	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2783	-0-	-503	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3719	-0-	-117	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	267	1	3594	2	Y	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	258	1	3205	2	Y	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	267	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	263	1	3228	2	Y	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	240	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	107	1	5187	2	N	-0-					-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	118	1	5226	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	79	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3647	-0-	-1654	-0-	45	1	3602	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4589	-0-	-255	-0-	2	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	267	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	258	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	267	1	3525	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	267	1	1575	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3549	-0-	-147	-0-	241	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	765	1	1540	2	Y	-0-					14
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	845	1	793	2	Y	-0-					14
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	938	1	1625	2	Y	-0-					14
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	742	1	1636	2	Y	-0-					14
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	895	1	1411	2	Y	-0-					14
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4266	-0-	-1345	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3770	-0-	-1376	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1102	-0-	-572	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	751	-0-	-582	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	9	-0-	-999	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2020	-0-	-460	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1917	-0-	-483	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1531	-0-	-261	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	4247	X	46	-0-	-4201	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	4247	X	112	-0-	-4135	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	224	1	206	2	N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	370	-0-	-2637	-0-	370	1			N	-0-					-0-
11	420	X	203	-0-	-217	-0-	203	1			N	-0-					-0-
12	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	1			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2275	-0-	-267	-0-	266	1	2009	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2078	-0-	-292	-0-	258	1	1820	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	267	1	1817	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	235	1	1829	2	N	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	241	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	388	1	4564	2	N	-0-			-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	375	1	3960	2	N	-0-			-0-
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	388	1	4305	2	N	-0-			-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	388	1	4179	2	N	-0-			-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	350	1	3867	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	292	-0-	-917	-0-	206	1	86	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	1			N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	2787	-0-	-603	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2477	-0-	-435	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	2907	-0-	-117	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	148	1	6021	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5860	-0-	-380	-0-	73	1	5787	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	115	1	5580	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	104	1	6182	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4450	-0-	-1290	-0-	167	1	4283	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

10	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5186	-0-	-454	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5205	-0-	-623	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	3290	-0-	-2538	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4005	-0-	-923	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	713	1	4307	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	670	1	4190	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3753	-0-	-1114	-0-	746	1	3007	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	3324	-0-	-1543	-0-	713	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3840	-0-	-556	-0-	615	1	3225	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
02	5628	X	5585	-0-	-43	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

10	1147	X	215	-0-	-932	-0-	215	1			N	-0-			-0-
11	3450	X	764	-0-	-2686	-0-	136	1	628	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	239	-0-	-3326	-0-	102	1	137	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	203	-0-	-3362	-0-	18	1	185	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	76	-0-	-2192	-0-	35	1	41	2	N	-0-			-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	688	1	4475	2	N	-0-			-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	760	1	3752	2	N	-0-			-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	812	1	4256	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	753	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2375	-0-	-1237	-0-	638	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	95	1	3207	2	Y	-0-			-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	86	1	3101	2	Y	-0-			-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	93	1	3271	2	Y	-0-			-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	87	1	2588	2	Y	-0-			-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	163	1	2130	2	Y	-0-			-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	207	1	8114	2	N	-0-			-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	226	1	7346	2	N	-0-			-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	228	1	7985	2	N	-0-			-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	175	1	6085	2	N	-0-			-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3566	-0-	-130	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2311	-0-	2311	5142	557	1	1754	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		341	-0-	341	5483	216	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	6661	X	1178	-0-	-5483	-0-	521	1	657	2	Y	-0-			-0-
01	2666	X	1162	-0-	-1504	-0-	410	1	752	2	Y	-0-			-0-
02	2408	X	1921	-0-	-487	-0-	483	1	1438	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	129	1	6505	2	Y	-0-			20
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	233	1	7072	2	Y	-0-			20
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	2	Y	-0-			20
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	150	1	7100	2	Y	-0-			20
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	120	1	6150	2	Y	-0-			20
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3544	-0-	-1912	-0-	271	1	3273	2	Y	-0-			28
11	5280	X	1278	-0-	-4002	-0-	242	1	1036	2	Y	-0-			28
12	5456	X	197	-0-	-5259	-0-	197	1			Y	-0-			28
01	5456	X	43	-0-	-5413	-0-	43	1			Y	-0-			28
02	4928	X	7	-0-	-4921	-0-	7	1			Y	-0-			28
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	240	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	194	1	1739	2	N	-0-			-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	189	1	1912	2	N	-0-			-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	142	1	1923	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	153	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-			-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-			-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-			-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	1			N	-0-			-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	1			N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5435	-0-	-805	-0-	5435	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	4615	-0-	-1833	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	4834	-0-	-1614	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	3887	-0-	-1909	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2293	-0-	-1241	-0-	401	1	1892	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	1918	-0-	-1502	-0-	431	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	524	1	1647	2	N	-0-			-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	508	1	3233	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	495	-0-	-1829	-0-	495	1			N	-0-			-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	85	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	43	1	8977	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9082	-0-	-1179	-0-	16	1	9066	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7618	-0-	-2643	-0-	48	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	6204	-0-	-3064	-0-	220	1	5984	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

10	1829	X	1316	-0-	-513	-0-	399	1	917	2	N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	460	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	453	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	444	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1755	-0-	-485	-0-	375	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

10	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	954	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	2849	-0-	-1801	-0-	867	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	812	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	806	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3577	-0-	-315	-0-	627	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

10	5487	X	4333	-0-	-1154	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4780	-0-	-232	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

10	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	232	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3148	-0-	-512	-0-	273	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	246	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	517	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2705	-0-	-291	-0-	458	1	2247	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	352	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	333	1	3371	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	346	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	352	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3369	-0-	-243	-0-	148	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	1140	1	2491	2	N	-0-			-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1023	1	3847	2	N	-0-			-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1044	1	3526	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3987	-0-	-508	-0-	992	1	2995	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3655	-0-	-405	-0-	900	1	2755	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	3923	-0-	-389	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	715	1	9060	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8131	-0-	-869	-0-	711	1	7420	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8597	-0-	-1168	-0-	657	1	7940	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	6431	-0-	-3334	-0-	759	1	5672	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	6978	-0-	-1842	-0-	638	1	6340	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4186	-0-	-1115	-0-	203	1	3983	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	222	1	4597	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	855	-0-	-4105	-0-	310	1	545	2	N	-0-			-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	125	1	5974	2	N	-0-			-0-
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	19	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	846	-0-	-983	-0-	839	1	7	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	964	-0-	-1406	-0-	812	1	152	2	N	-0-			-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	839	1	1688	2	N	-0-			-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	839	1	863	2	N	-0-			-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	758	1	115	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	374	-0-	-2943	-0-	100	1	274	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	635	-0-	-2365	-0-	146	1	489	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	627	-0-	-1884	-0-	136	1	491	2	N	-0-			-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	166	1	6667	2	N	-0-			-0-
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	204	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	212	-0-	-842	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	120	1	931	2	N	-0-					-0-
12	496	N	317	-0-	-179	-0-	124	1	193	2	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	2	N	-0-					-0-
02	980	N	794	-0-	-186	-0-	112	1	682	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	148	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	181	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	199	1	2626	2	N	-0-					-0-
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	245	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2202	-0-	-430	-0-	197	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	603	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	562	1	814	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	533	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	562	-0-	-1856	-0-	562	1			N	-0-					-0-
02	1288	N	543	-0-	-745	-0-	543	1			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	264	1	3611	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3535	-0-	-365	-0-	260	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3346	-0-	-684	-0-	270	1	3076	2	N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	270	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	204	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	211	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	159	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	117	1	7320	2	N	-0-					-0-
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	3	1	7390	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3642	-0-	-250	-0-	161	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	480	N	230	-0-	-250	-0-	226	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	651	N	294	-0-	-357	-0-	293	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	2	1			3
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6664	-0-	-528	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6912	-0-	-156	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6303	-0-	-703	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2515	-0-	-1236	-0-	391	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	360	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	359	1	3726	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1870	-0-	-1726	-0-	347	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	1895	-0-	-1325	-0-	348	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	753	1	5017	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5293	-0-	-137	-0-	709	1	4584	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	718	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3674	-0-	-1968	-0-	672	1	3002	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3705	-0-	-1391	-0-	590	1	3115	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	282	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	293	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	280	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	207	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	289	1	5083	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2	1	8071	2	N	-0-					-0-
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	92	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	40	1	6084	2	N	-0-					-0-
02	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	12	1	6768	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	573	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1206	-0-	-1314	-0-	541	1	665	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1613	-0-	-991	-0-	559	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	557	-0-	-2047	-0-	557	1			N	-0-					-0-
02	2352	X	1951	-0-	-401	-0-	462	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9757	-0-	-233	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9719	-0-	-604	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9429	-0-	-770	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8818	-0-	-282	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4878	-0-	-1508	-0-	75	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4566	-0-	-1494	-0-	59	1	4507	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3947	-0-	-2253	-0-	56	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4187	-0-	-1765	-0-	48	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	2284	-0-	-3036	-0-	68	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	1			N	-0-					-0-
12	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	1			N	-0-					-0-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	1			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	774	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	687	1	6063	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	2095	-0-	-2493	-0-	715	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	777	-0-	-4090	-0-	777	1			N	-0-					-0-
02	4396	X	768	-0-	-3628	-0-	710	1	58	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3945	-0-	-984	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1148	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1275	-0-	-2265	-0-	859	1	416	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1163	-0-	-2991	-0-	1163	1			N	-0-					-0-
01	4154	X	1772	-0-	-2382	-0-	1071	1	701	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	301	-0-	-3451	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	510	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	514	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	477	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	510	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	445	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3357	-0-	-451	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	1192	-0-	-4264	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	1987	-0-	-3376	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3189	-0-	-1337	-0-	1440	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2551	-0-	-209	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	170	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	101	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

10	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3020	-0-	-200	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

10	4805	X	4090	-0-	-715	-0-	132	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	125	1	3941	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	122	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3612	-0-	-790	-0-	43	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3458	-0-	-406	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

10	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6170	-0-	-370	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6077	-0-	-216	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5346	-0-	-422	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6743	-0-	-635	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1516	1	4248	2	N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1398	1	3896	2	N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1461	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1194	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1251	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	449	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	496	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	508	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	446	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	395	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	298	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	281	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	292	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	232	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	210	1	4121	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3749	-0-	-631	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4142	-0-	-260	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	498	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3787	-0-	-113	-0-	469	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	480	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	472	1	3769	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	353	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2078	-0-	-890	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	9255	-0-	-107	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8538	-0-	-312	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8802	-0-	-560	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8145	-0-	-311	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	2192	-0-	-2551	-0-	583	1	1609	2	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	502	1	5318	2	Y	-0-			-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	497	1	5490	2	Y	-0-			-0-
01	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	442	1	3507	2	Y	-0-			-0-
02	4284	X	3281	-0-	-1003	-0-	548	1	2733	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	1707	-0-	-753	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
02	1596	N	1394	-0-	-202	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-			-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	1804	-0-	-656	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3557	-0-	457	457	3557	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3339	-0-	539	996	3339	2			N	-0-			-0-
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2798	-0-	-646	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4985	-0-	-409	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	3156	-0-	-1928	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	3700	-0-	-892	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
11	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6484	-0-	-770	-0-	40	1	6444	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	39	1	6727	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	60	1	6624	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	5790	-0-	-1371	-0-	54	1	5736	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5146	-0-	-1182	-0-	41	1	5105	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2371	-0-	-1411	-0-	148	1	2223	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2733	-0-	-927	-0-	169	1	2564	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	1174	-0-	-2360	-0-	61	1	1113	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	1789	-0-	-1745	-0-	19	1	1770	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	1239	-0-	-1449	-0-	64	1	1175	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	422	1	3708	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	697	1	2898	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	2857	-0-	-1235	-0-	589	1	2268	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	2138	-0-	-1954	-0-	478	1	1660	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	2906	-0-	-790	-0-	393	1	2513	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	4604	2			N	-0-			-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	3829	-0-	-791	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5407	-0-	-203	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4903	-0-	-249	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5770	-0-	-80	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	562	1	2943	2	Y	-0-					25
11	4140	X	3839	-0-	-301	-0-	568	1	3271	2	Y	-0-					25
12	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	589	1	3378	2	Y	-0-					25
01	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	464	1	3068	2	Y	-0-					25
02	3584	X	3194	-0-	-390	-0-	523	1	2671	2	Y	-0-					25
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	396	1	4400	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	382	1	4224	2	N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	347	1	4495	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	386	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	371	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	225	1	5068	2	N	-0-			-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3963	2	N	-0-			-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	214	1	4763	2	N	-0-			-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	191	1	4124	2	N	-0-			-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	225	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5619	-0-	-1976	-0-	264	1	5355	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6502	-0-	-848	-0-	203	1	6299	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	189	1	6747	2	N	-0-			-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	203	1	7010	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	265	1	4623	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	356	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	321	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	306	1	2005	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2396	-0-	-332	-0-	266	1	2130	2	N	-0-			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	192	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	360	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	349	1	4440	2	N	-0-			-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	349	1	4400	2	N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	331	1	3223	2	N	-0-			-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	281	1	4530	2	N	-0-			-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6943	-0-	-1086	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	5904	-0-	-1908	-0-	99	1	5805	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6174	-0-	-938	-0-	41	1	6133	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	514	-0-	-2617	-0-	514	1			N	-0-			-0-
11	3030	X	1042	-0-	-1988	-0-	395	1	647	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	794	-0-	-1407	-0-	417	1	377	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	1398	-0-	-803	-0-	432	1	966	2	N	-0-			-0-
02	980	X	396	-0-	-584	-0-	396	1			N	-0-			-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	565	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	1069	1	3449	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	604	1	4069	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	584	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3980	-0-	-528	-0-	495	1	3485	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	658	1	5539	2	N	-0-			-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	103	1	4824	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	4949	-0-	-1158	-0-	619	1	4330	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	4355	-0-	-1752	-0-	632	1	3723	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4632	-0-	-884	-0-	599	1	4033	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-			-0-
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-			-0-
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-			-0-
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
11	6030	X	5586	-0-	-444	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5268	-0-	-808	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
02	5292	X	4441	-0-	-851	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8394	-0-	-255	-0-	8394	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	7461	-0-	-1119	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	6747	-0-	-2119	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	7071	-0-	-769	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	4223	-0-	-637	-0-	4223	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3923	-0-	-81	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	65	1	4802	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	3223	-0-	-1817	-0-	62	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	59	1	3887	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	3837	-0-	-1030	-0-	74	1	3763	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	39	1	4188	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2674	-0-	-322	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	389	1	1543	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1315	-0-	-905	-0-	353	1	962	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	363	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	1788	-0-	-506	-0-	415	1	1373	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1503	-0-	-261	-0-	239	1	1264	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	170	1	3185	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	1753	-0-	-3257	-0-	180	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	1006	-0-	-3303	-0-	179	1	827	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	2437	-0-	-1872	-0-	213	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	170	1	4642	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	4824	-0-	-1221	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	4565	-0-	-1480	-0-	4565	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	4349	-0-	-1111	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	1629	-0-	-2781	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	2693	-0-	-1864	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	1882	-0-	-2206	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	8273	-0-	-345	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	8050	-0-	-290	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	8500	-0-	-335	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
01	8835	X	8589	-0-	-246	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	494	1	5298	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	8	-0-	-6112	-0-	8	1			N	-0-			-0-
12	6324	X	61	-0-	-6263	-0-	61	1			N	-0-			-0-
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-			-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	4337	-0-	-1088	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	4422	-0-	-1003	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	4160	-0-	-684	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1355	-0-	-970	-0-	96	1	1259	2	N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	93	1	2101	2	N	-0-			-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	97	1	2427	2	N	-0-			-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	187	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1363	-0-	-681	-0-	147	1	1216	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1223	1	1701	2	N	-0-			-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1184	1	3001	2	N	-0-			-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1223	1	2699	2	N	-0-			-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	907	1	1863	2	N	-0-			-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1105	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	2447	-0-	-2048	-0-	258	1	2189	2	N	-0-			-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	249	1	4132	2	N	-0-			-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	256	1	4023	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2025	-0-	-1602	-0-	166	1	1859	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	1314	-0-	-2774	-0-	172	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	459	-0-	-626	-0-	459	1			N	-0-			-0-
11	1080	X	155	-0-	-925	-0-	155	1			N	-0-			-0-
12	930	N	20	-0-	-910	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	1			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3333	-0-	-1017	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	8263	-0-	-737	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8323	-0-	-729	-0-	8323	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	8173	-0-	-3	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	537	1	4769	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4801	-0-	-359	-0-	647	1	4154	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3312	-0-	-2113	-0-	600	1	2712	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	3336	-0-	-2089	-0-	642	1	2694	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4212	-0-	-688	-0-	484	1	3728	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7050	-0-	-2010	-0-	7050	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	5618	-0-	-3744	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	8653	-0-	-709	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	1988	-0-	-1012	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	1530	-0-	-1570	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	1353	-0-	-1447	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1239	-0-	-1768	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1034	-0-	-1906	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3337	-0-	-247	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	324	-0-	-5659	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5027	-0-	-763	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3651	-0-	-157	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3214	-0-	-90	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9342	-0-	-144	-0-	677	1	8665	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8096	-0-	-1084	-0-	508	1	7588	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9248	-0-	-672	-0-	503	1	8745	2	N	-0-					-0-
01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	541	1	9673	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5335	-0-	-3625	-0-	487	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2164	-0-	-1246	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3235	-0-	-41	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4942	-0-	-607	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4953	-0-	-59	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	12233	-0-	-105	-0-	707	1	11526	2	N	-0-			-0-
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	669	1	11356	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	11925	-0-	-382	-0-	635	1	11290	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	12057	-0-	-250	-0-	581	1	11476	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10236	-0-	-992	-0-	96	1	10140	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8739	-0-	-406	-0-	505	1	8234	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8703	-0-	-27	-0-	484	1	8219	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	466	1	8285	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8784	-0-	-144	-0-	423	1	8361	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7580	-0-	-540	-0-	71	1	7509	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
02	3416	X	3324	-0-	-92	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7875	-0-	-154	-0-	248	1	7627	2	N	-0-			-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	236	1	7595	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7971	-0-	-58	-0-	250	1	7721	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	232	1	7181	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6175	-0-	-1133	-0-	229	1	5946	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	533	-0-	-645	-0-	533	1			Y	-0-			1
11	3000	N	3098	-0-	98	98	503	1	2595	2	Y	-0-			1
12	2626	N	2528	-0-	-98	-0-	585	1	1943	2	Y	-0-			1
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	568	1	1856	2	Y	-0-			1
02	2548	X	2221	-0-	-327	-0-	516	1	1705	2	Y	-0-			1
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	3755	-0-	-277	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	776	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	1827	-0-	-1233	-0-	713	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	572	1	3844	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	878	-0-	-3431	-0-	878	1			N	-0-			-0-
02	3892	X	440	-0-	-3452	-0-	440	1			N	-0-			-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	990	1	1771	2	N	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

10	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	4706	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4712	-0-	-76	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

10	13175	X	11391	-0-	-1784	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10654	-0-	-1616	-0-	10654	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	11659	-0-	-679	-0-	11659	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
02	10976	X	10856	-0-	-120	-0-	10856	2			N	-0-			-0-
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	655	1	10681	2	N	-0-			-0-
11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	708	1	12020	2	N	-0-			-0-
12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	664	1	11804	2	N	-0-			-0-
01	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	627	1	12400	2	N	-0-			-0-
02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	106	1	11182	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2601	-0-	-227	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
12	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	1			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	357	1	35	2	N	-0-					-0-
02	476	N	5	-0-	-471	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	1			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	451	1	12	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12938	-0-	9838	9838	440	1	12498	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5679	-0-	2879	12717	387	1	5292	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	12252					N	NO RPT					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6618	-0-	-667	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6579	-0-	-261	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6355	-0-	-341	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5889	-0-	-243	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3452	-0-	-1198	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3677	-0-	-973	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6142	-0-	-275	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	416	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	413	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	398	1	2428	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	404	-0-	-2696	-0-	371	1	33	2	N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	348	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	10461	-0-	-327	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9961	-0-	-299	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10642	-0-	-115	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10018	-0-	-739	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4747	-0-	-1267	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5217	-0-	-859	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5485	-0-	-3	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1215	-0-	-975	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1108	-0-	-876	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1658	-0-	-106	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1843	-0-	-1536	-0-	19	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1171	-0-	-2099	-0-	28	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	571	-0-	-2498	-0-	153	1	418	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	148	-0-	-2921	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	976	-0-	-2806	-0-	90	1	886	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	475	-0-	-3185	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	9	-0-	-2147	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	448	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	485	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	405	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	410	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	446	1	4193	2	N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	583	1	3764	2	N	-0-			-0-
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	510	1	5642	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4545	-0-	-570	-0-	536	1	4009	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	429	1	4263	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4041	-0-	-1503	-0-	463	1	3578	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2500	-0-	-1034	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	3420	-0-	-2280	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5267	-0-	-902	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	4887	-0-	-1282	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	2522	-0-	-3050	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-			-0-
01	2627	N	2564	-0-	-63	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
02	2464	N	1353	-0-	-1111	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2981	-0-	-770	-0-	188	1	2793	2	Y	-0-			13
11	3630	X	3119	-0-	-511	-0-	191	1	2928	2	Y	-0-			13
12	3751	X	2296	-0-	-1455	-0-	235	1	2061	2	Y	-0-			13
01	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	181	1	2879	2	Y	-0-			13
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	243	1	2935	2	Y	-0-			13
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			13

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	Y	-0-			10
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	251	1	4925	2	Y	-0-			10
12	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	295	1	4728	2	Y	-0-			10
01	5239	X	3352	-0-	-1887	-0-	246	1	3106	2	Y	-0-			10
02	4844	X	4645	-0-	-199	-0-	257	1	4388	2	Y	-0-			10
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4132	-0-	-642	-0-	140	1	3992	2	N	-0-			-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	127	1	5197	2	N	-0-			-0-
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	160	1	5449	2	N	-0-			-0-
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	187	1	6246	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	156	1	4688	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5266	-0-	-35	-0-	254	1	5012	2	N	-0-			-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	286	1	4868	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3503	-0-	-1519	-0-	271	1	3232	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4125	-0-	-1145	-0-	311	1	3814	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	643	-0-	-4173	-0-	172	1	471	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5723	-0-	-43	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5500	-0-	-483	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	4698	-0-	-1285	-0-	4698	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
11	5340	X	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
12	5518	X	4538	-0-	-980	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	2546	-0-	-2074	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3086	-0-	-14	445	3086	2			N	-0-			-0-
11	3075	X	2630	-0-	-445	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
01	2883	X	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
02	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
12	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
01	2883	N	2370	-0-	-513	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6896	-0-	-514	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6459	-0-	-1167	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	6609	-0-	-279	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	839	1	4450	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4389	-0-	-201	-0-	812	1	3577	2	Y	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	839	1	4148	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	839	1	3079	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	2569	-0-	-1715	-0-	758	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3575	-0-	-709	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2497	-0-	-387	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4858	-0-	-872	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4807	-0-	-1145	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2705	-0-	-2671	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2464	-0-	-1349	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2437	-0-	-1007	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3824	-0-	-124	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1936	-0-	-556	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6419	-0-	-1141	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6624	-0-	-1188	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6608	-0-	-894	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5970	-0-	-582	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2394	-0-	-1388	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	325	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2867	-0-	-437	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3958	-0-	-692	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	399	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	492	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	531	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	363	1	4035	2	N	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	405	1	3346	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2095	-0-	-873	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	2	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	5	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	8	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2941	-0-	-727	-0-	6	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2	1	2860	2	N	-0-					-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	36	1	2200	2	N	-0-					-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	40	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	13	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	303	1	3961	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	262	1	3367	2	N	-0-			-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	272	1	3968	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	311	1	3255	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	223	1	3088	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	410	-0-	-5635	-0-	410	1			N	-0-			-0-
11	5850	X	466	-0-	-5384	-0-	466	1			N	-0-			-0-
12	2418	X	535	-0-	-1883	-0-	535	1			N	-0-			-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	594	1	3203	2	N	-0-			-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	559	1	157	2	N	-0-			-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1539	-0-	-1592	-0-	693	1	846	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	714	-0-	-2316	-0-	714	1			N	-0-			-0-
12	3131	X	719	-0-	-2412	-0-	630	1	89	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	620	-0-	-2139	-0-	620	1			N	-0-			-0-
02	2492	X	495	-0-	-1997	-0-	495	1			N	-0-			-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	2902	-0-	-942	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	353	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	342	1	2731	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	353	1	2468	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	353	1	2586	2	N	-0-			-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	319	1	2708	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	671	1	3347	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	651	1	2512	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	649	1	3169	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3228	-0-	-957	-0-	608	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	473	1	3316	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	1077	1	3633	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4639	-0-	-671	-0-	22	1	4617	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3864	-0-	-1623	-0-	223	1	3641	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3667	-0-	-1417	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2682	-0-	-1658	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4428	-0-	-852	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3935	-0-	-1521	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4783	-0-	-642	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	4678	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	5112	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	1			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	4821	2	34	9	Y	31	6	1			25
11	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			Y	-0-	25	1			-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	591	1	6774	2	N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	582	1	6622	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3606	-0-	-2160	-0-	646	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4660	-0-	-2594	-0-	542	1	4118	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	2806	-0-	-3746	-0-	561	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5772	-0-	-56	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4941	-0-	-127	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	336	1	8478	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8275	-0-	-395	-0-	353	1	7922	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8228	-0-	-731	-0-	410	1	7818	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7908	-0-	-896	-0-	417	1	7491	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7197	-0-	-755	-0-	377	1	6820	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5017	-0-	-1090	-0-	626	1	4391	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5542	-0-	-158	-0-	602	1	4940	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4017	-0-	-1873	-0-	577	1	3440	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	681	1	4192	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	3613	-0-	-1651	-0-	544	1	3069	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	972	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	981	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	990	1	2638	2	N	-0-			-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	976	1	3507	2	N	-0-			-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-			-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
11	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	4626	-0-	-830	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4471	-0-	-177	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	180	1	2669	2	N	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	195	1	3244	2	N	-0-			-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	218	1	3215	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	193	1	2687	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	982	-0-	-2238	-0-	109	1	873	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	3170	-0-	-3310	-0-	1174	1	1996	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3177	-0-	-2527	-0-	1210	1	1967	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	2597	-0-	-6920	-0-	1203	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	1368	-0-	-7228	-0-	1057	1	311	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3306	-0-	-941	-0-	306	1	3000	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4059	-0-	-51	-0-	377	1	3682	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	399	1	3664	2	N	-0-			-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	319	1	4883	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3353	-0-	-427	-0-	331	1	3022	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4159	-0-	-615	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	3732	-0-	-580	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1177	-0-	-3473	-0-	165	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2329	-0-	-2171	-0-	228	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2057	-0-	-2438	-0-	238	1	1819	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	302	-0-	-4193	-0-	302	1			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	207	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2700	-0-	-408	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1622	-0-	-506	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	248	1	7911	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	291	1	6290	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	348	1	6642	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6029	-0-	-1318	-0-	317	1	5712	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6613	-0-	-23	-0-	267	1	6346	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	640	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	699	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	669	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	689	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	569	1	3523	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	1072	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1026	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	864	-0-	-2763	-0-	864	1			N	-0-					-0-
01	3627	X	1283	-0-	-2344	-0-	1283	1			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	1224	1	3040	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	834	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1273	-0-	-1727	-0-	860	1	413	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	733	-0-	-1375	-0-	733	1			N	-0-					-0-
01	3131	X	687	-0-	-2444	-0-	687	1			N	-0-					-0-
02	2828	X	289	-0-	-2539	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1223	1	4325	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	4400	-0-	-3010	-0-	1184	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	2926	-0-	-4731	-0-	1223	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	2013	-0-	-5644	-0-	1223	1	790	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3919	-0-	-1681	-0-	912	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	352	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	478	1	6131	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	316	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	592	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

10	3844	X	3134	-0-	-710	-0-	228	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	94	1	3115	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	217	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	132	1	4078	2	N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	118	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

10	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6930	-0-	-1750	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2818	-0-	-318	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	4914	-0-	-4014	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6908	-0-	-1156	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	40	1	6594	2	N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	29	1	4927	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2218	-0-	-1099	-0-	126	1	2092	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	159	1	4104	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3335	-0-	-1929	-0-	156	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	29	-0-	-1490	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5490	-0-	-1392	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6299	-0-	-151	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	1	1	6512	2	N	-0-					-0-
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	1	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	2	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	196	1	4190	2	N	-0-					-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	216	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	236	1	4061	2	N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	248	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	185	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6341	-0-	-559	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6808	-0-	-322	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5792	-0-	-1369	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	101	1	367	2	N	-0-					-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	94	1	400	2	N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	158	1	5721	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	129	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	139	1	6058	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4949	-0-	-1220	-0-	119	1	4830	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	1948	-0-	-3372	-0-	11	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	354	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2511	-0-	-579	-0-	375	1	2136	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	402	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	425	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	191	1	6562	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5816	-0-	-601	-0-	187	1	5629	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6134	-0-	-76	-0-	161	1	5973	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	175	1	5290	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	182	1	4112	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4161	-0-	-1551	-0-	201	1	3960	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	186	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	130	1	5132	2	N	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	231	1	5257	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	243	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4534	-0-	-366	-0-	270	1	4264	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	216	1	6090	2	N	-0-			-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	149	1	6002	2	N	-0-			-0-
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	150	1	6316	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5423	-0-	-777	-0-	132	1	5291	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5536	-0-	-64	-0-	124	1	5412	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	297	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	467	1	1920	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	369	1	2193	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	1713	-0-	-1170	-0-	371	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	288	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6070	-0-	-1308	-0-	127	1	5943	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6299	-0-	-1079	-0-	106	1	6193	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	5730	-0-	-1130	-0-	159	1	5571	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	2904	-0-	-484	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5028	-0-	-986	-0-	145	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3243	-0-	-2577	-0-	139	1	3104	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	132	1	4515	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	3059	-0-	-2335	-0-	126	1	2933	2	N	-0-			-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
11	5010	X	2191	-0-	-2819	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4960	-0-	-217	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	5247	-0-	-2410	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6371	-0-	-1039	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	5921	-0-	-1674	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	4798	-0-	-2062	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	257	-0-	-2750	-0-	257	1			N	-0-					-0-
11	2310	N	162	-0-	-2148	-0-	162	1			N	-0-					-0-
12	1488	N	43	-0-	-1445	-0-	43	1			N	-0-					-0-
01	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	140	N	8	-0-	-132	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1673	-0-	-1892	-0-	147	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	162	1	1907	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1511	-0-	-1651	-0-	175	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	187	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1118	-0-	-1570	-0-	200	1	918	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6971	-0-	-2329	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7300	-0-	-1100	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					7
11	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	2			N	-0-					7
12	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	3751	2			N	-0-					7
01	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					7
02	3556	X	3370	-0-	-186	-0-	3370	2			N	-0-					7
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2330	-0-	-894	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2137	-0-	-691	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1855	-0-	-408	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2365	-0-	-1758	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3322	-0-	-598	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	351	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	519	1	2079	2	N	-0-					-0-
12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	571	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	593	1	1967	2	N	-0-					-0-
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	660	1	576	2	N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	644	-0-	-1960	-0-	644	1			N	-0-					-0-
11	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	579	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	589	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-
02	1848	N	289	-0-	-1559	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1365	-0-	-650	-0-	23	1	1342	2	N	-0-					56
11	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	35	1	1086	2	N	-0-					56
12	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	1			N	-0-					56
01	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	2			N	-0-					56
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					56
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	1			N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	1			N	-0-					-0-
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	1			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4116	-0-	-2084	-0-	228	1	3888	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3676	-0-	-1634	-0-	229	1	3447	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4008	-0-	-1293	-0-	227	1	3781	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	240	1	3795	2	N	-0-			-0-
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	230	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	183	1	5328	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5241	-0-	-1209	-0-	212	1	5029	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5529	-0-	-1136	-0-	176	1	5353	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	188	1	5242	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4208	-0-	-1140	-0-	261	1	3947	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-			-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	1			N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
11	4170	X	3586	-0-	-584	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	1080	-0-	-3229	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	160	-0-	-3732	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	267	1	2780	2	Y	-0-			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	258	1	2908	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	267	1	2809	2	Y	-0-			-0-
01	3596	X	2519	-0-	-1077	-0-	254	1	2265	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2391	-0-	-857	-0-	241	1	2150	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6680	-0-	-1411	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	7424	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	7079	-0-	-1012	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6396	-0-	-520	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	232	1	3341	2	Y	-0-					12
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	192	1	3852	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	214	1	4291	2	Y	-0-	6	1			4
01	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	181	1	3777	2	Y	-0-					4
02	3864	X	3579	-0-	-285	-0-	175	1	3404	2	Y	-0-					4
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3123	-0-	-377	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6523	-0-	-669	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER B UNIT WELL #: B 16H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7409 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3323	-0-	-1823	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3082	-0-	-1898	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2614	-0-	-438	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	171	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	159	1	8867	2	N	-0-					-0-
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	180	1	8016	2	N	-0-					-0-
02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	146	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3116	-0-	-580	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5075	-0-	-1063	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
11	6090	X	5170	-0-	-920	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	5719	-0-	-574	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	4730	-0-	-758	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3002	-0-	-1772	-0-	286	1	2716	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	271	1	3086	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	2905	-0-	-1776	-0-	324	1	2581	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	327	1	2997	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	1427	-0-	-1709	-0-	228	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2131	-0-	-2860	-0-	100	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	2094	-0-	-2526	-0-	82	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	1286	-0-	-3426	-0-	99	1	1187	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	141	1	3469	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	96	1	2767	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	4860	-0-	-2456	-0-	60	1	4800	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	103	1	5139	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	5736	-0-	-1487	-0-	70	1	5666	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	4039	-0-	-3184	-0-	59	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	3575	-0-	-2949	-0-	89	1	3486	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	32	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	10085	-0-	-1075	-0-	10085	2			N	-0-			-0-
01	11160	X	10950	-0-	-210	-0-	10950	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	7161	-0-	-2919	-0-	141	1	7020	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	228	-0-	-3832	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2140	-0-	-1053	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	812	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	839	1	1875	2	N	-0-					-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	839	1	2250	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	914	-0-	-1774	-0-	758	1	156	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3877	-0-	-593	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	1872	-0-	-2840	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	231	-0-	-4025	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	42	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	81	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3922	-0-	-2309	-0-	139	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	3728	-0-	-2503	-0-	196	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4557	-0-	-1071	-0-	316	1	4241	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	290	1	4310	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	252	1	3921	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2986	-0-	-1478	-0-	302	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2345	-0-	-2243	-0-	263	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3861	-0-	-283	-0-	339	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5800	-0-	-1160	-0-	7	1	5793	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5239	-0-	-1953	-0-	50	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6082	-0-	-552	-0-	87	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	53	1	6066	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7624	-0-	-356	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	411	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	404	1	812	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	336	1	349	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	797	-0-	-1621	-0-	533	1	264	2	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	501	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5795	-0-	-393	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			Y	-0-	38	1			-0-
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5796	-0-	-342	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	5071	-0-	-277	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	7350	X	6861	-0-	-489	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6643	-0-	-797	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6155	-0-	-481	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6209	-0-	-115	-0-	195	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	172	1	5523	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	178	1	5543	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	148	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3289	-0-	-2367	-0-	303	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4675	-0-	-750	-0-	123	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4002	-0-	-1248	-0-	96	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	91	1	3630	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3205	-0-	-1569	-0-	110	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1729	-0-	-2499	-0-	126	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	438	1	3843	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	3618	-0-	-2352	-0-	404	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3376	-0-	-2793	-0-	441	1	2935	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3654	-0-	-1864	-0-	410	1	3244	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	444	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6439	2			N	-0-					61
11	6450	X	5515	-0-	-935	-0-	5515	2			N	-0-					61
12	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	6008	2			N	-0-					61
01	6665	X	5728	-0-	-937	-0-	5728	2			N	-0-					61
02	5824	X	4932	-0-	-892	-0-	4932	2			N	-0-					61
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6699	-0-	-1311	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7024	-0-	-1253	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6960	-0-	-1317	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5084	-0-	-346	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4768	-0-	-843	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3688	-0-	-1044	-0-	1	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	1			N	-0-					-0-
11	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	1			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	1			N	-0-					-0-
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	139	1			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6705	-0-	-2006	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7469	-0-	-961	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7878	-0-	-151	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6558	-0-	-414	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	255	1	5042	2	N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	227	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5255	-0-	-1844	-0-	194	1	5061	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5368	-0-	-1731	-0-	220	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5861	-0-	-551	-0-	202	1	5659	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4474	-0-	-446	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3343	-0-	-1214	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2674	-0-	-1498	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3628	-0-	-1952	-0-	314	1	3314	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4032	-0-	-1368	-0-	330	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3887	-0-	-1693	-0-	313	1	3574	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3432	-0-	-1435	-0-	324	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3510	-0-	-242	-0-	282	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7593	-0-	-1273	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7316	-0-	-1264	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7640	-0-	-668	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7511	-0-	-549	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6782	-0-	-246	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	413	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	395	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	475	1	668	2	N	-0-					-0-
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	283	1	897	2	N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	50	1	18	2	N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	467	1	508	2	N	-0-					-0-
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	445	1	664	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4880	-0-	-580	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4093	-0-	-695	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	829	1	3374	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	810	1	3319	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	833	1	3439	2	Y	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	822	1	6065	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	734	1	2834	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7481	-0-	-393	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6549	-0-	-339	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	449	-0-	-727	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	1918	-0-	-4654	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4711	-0-	-929	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	7299	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	7077	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6681	-0-	-728	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6282	-0-	-410	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2029	-0-	-1536	-0-	278	1	1751	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3078	-0-	-372	-0-	321	1	2757	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	262	1	2313	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	1644	-0-	-960	-0-	248	1	1396	2	N	-0-			-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	166	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6917	-0-	3817	8188	547	1	6370	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6210	-0-	3210	11398	539	1	5671	2	N	-0-			-0-
12	17648	X	6250	-0-	-11398	-0-	426	1	5824	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	396	1	4998	2	N	-0-			-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	545	1	3471	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	43	1	5158	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	106	1	3531	2	N	-0-			-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4135	-0-	-701	-0-	74	1	4061	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3140	-0-	-1228	-0-	73	1	3067	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10712	-0-	-789	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	9450	-0-	-1620	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	10962	-0-	-477	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
01	11315	X	10615	-0-	-700	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
02	9940	X	9648	-0-	-292	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3763	-0-	-197	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3895	-0-	-361	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3542	-0-	-70	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	277	1	4199	2	Y	-0-					17
11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	243	1	4338	2	Y	-0-					17
12	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	250	1	4474	2	Y	-0-					17
01	4867	X	3934	-0-	-933	-0-	223	1	3711	2	Y	-0-					17
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	235	1	4194	2	Y	-0-					17
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6026	-0-	-2034	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5918	-0-	-1762	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5996	-0-	-1940	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2003	-0-	-907	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3777	-0-	-311	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	234	-0-	-6493	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	1028	-0-	-5482	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	1734	-0-	-3319	-0-	505	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3045	-0-	-1815	-0-	508	1	2537	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	2806	-0-	-1596	-0-	584	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	609	-0-	-3793	-0-	609	1			N	-0-					-0-
02	3136	X	517	-0-	-2619	-0-	517	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6048	-0-	-834	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	2333	-0-	-4549	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	3	-0-	-6213	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5410	-0-	-1193	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4388	-0-	-1533	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					9
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					9
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2208	-0-	-2202	-0-	26	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2538	-0-	-1895	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2644	-0-	-1360	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2041	-0-	-1431	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2422	-0-	-833	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2108	-0-	-744	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1885	-0-	-439	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3035	-0-	-1305	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2019	-0-	-725	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4218	-0-	-1610	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4224	-0-	-1416	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4568	-0-	-1074	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3732	-0-	-692	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	152	1	5176	2	Y	-0-					20
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	125	1	5597	2	Y	3	7	1			16
							3	9									
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	5648	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	125	1	5864	2	Y	-0-					6
02	5264	X	5164	-0-	-100	-0-	123	1	5041	2	Y	-0-					6
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	401	1	1348	2	N	-0-			-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	388	1	1633	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1055	-0-	-1053	-0-	517	1	538	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	865	-0-	-871	-0-	441	1	424	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1036	-0-	-840	-0-	387	1	649	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5678	-0-	-367	-0-	5678	2			Y	-0-			5
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-			5
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-			5
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-			5
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-			5
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	4955	-0-	-253	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	4664	-0-	-40	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	1			N	-0-			-0-
11	1200	N	572	-0-	-628	-0-	572	1			N	-0-			-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	549	1	663	2	N	-0-			-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	462	1	178	2	N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	484	1	274	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1643	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	1526	-0-	-994	-0-	297	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	656	-0-	-1328	-0-	342	1	314	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	255	-0-	-1698	-0-	255	1			N	-0-			-0-
02	1428	N	181	-0-	-1247	-0-	181	1			N	-0-			-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	155	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	99	1	5588	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	105	1	4981	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5402	-0-	-426	-0-	124	1	5278	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	3684	-0-	-1580	-0-	183	1	3501	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					4
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	2			Y	-0-					4
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					4
01	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	2			Y	-0-					4
02	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	3657	2			Y	-0-					4
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	3955	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	4410	X	3739	-0-	-671	-0-	3739	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1006	-0-	-2497	-0-	679	1	309	2	Y	16	9	1			38
							18	9									
11	3390	X	1987	-0-	-1403	-0-	622	1	1365	2	Y	-0-	38	1			-0-
12	3503	X	712	-0-	-2791	-0-	648	1	33	2	Y	28	7	1			21
							31	9									
01	3503	X	1392	-0-	-2111	-0-	558	1	834	2	Y	-0-	20	1			1
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	538	1	1874	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2			Y	-0-					25
11	5220	X	4484	-0-	-736	-0-	4484	2			Y	-0-					25
12	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	4407	2			Y	-0-					25
01	5363	X	4834	-0-	-529	-0-	4834	2			Y	-0-					25
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					25
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					25

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	107	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	101	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	212	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	171	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	1			N	-0-					-0-
11	510	X	341	-0-	-169	-0-	341	1			N	-0-					-0-
12	527	X	379	-0-	-148	-0-	379	1			N	-0-					-0-
01	527	X	386	-0-	-141	-0-	386	1			N	-0-					-0-
02	476	X	342	-0-	-134	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	823	1	6130	2	N	-0-			-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	708	1	4808	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	589	1	265	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	2314	-0-	-3111	-0-	465	1	1849	2	N	-0-			-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	414	1	4700	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	689	-0-	-2845	-0-	141	1	548	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	747	-0-	-2103	-0-	164	1	583	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	199	1	2045	2	N	-0-			-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	215	1	3961	2	N	-0-			-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	158	1	3363	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	334	1	5517	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5639	-0-	-271	-0-	382	1	5257	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	348	1	5385	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	3503	-0-	-2666	-0-	282	1	3221	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4149	-0-	-1423	-0-	403	1	3746	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			Y	-0-			-0-
11	4140	X	3600	-0-	-540	-0-	3600	2			Y	-0-			-0-
12	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	3741	2			Y	-0-			-0-
01	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3903	2			Y	-0-			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	3503	2			Y	-0-			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	839	1			Y	-0-			-0-
11	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	812	1			Y	-0-			-0-
12	1302	N	839	-0-	-463	-0-	839	1			Y	-0-			-0-
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	1			Y	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2872	-0-	-236	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4211	-0-	-718	-0-	4211	2			Y	-0-			-0-
11	4560	X	3909	-0-	-651	-0-	3909	2			Y	-0-			-0-
12	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2			Y	-0-			-0-
01	4557	X	4416	-0-	-141	-0-	4416	2			Y	-0-			-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	567	1	5900	2	N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	620	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	814	1	5485	2	N	-0-					-0-
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	728	1	5825	2	N	-0-					-0-
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	731	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3270	-0-	-286	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5253	-0-	-95	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	6923	2			Y	-0-					7
11	7320	X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2			Y	-0-					7
12	7564	X	6828	-0-	-736	-0-	6828	2			Y	-0-					7
01	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	6530	2			Y	-0-					7
02	6412	X	5933	-0-	-479	-0-	5933	2			Y	-0-					7
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	204	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3586	-0-	586	586	147	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2615	-0-	-485	101	101	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3190	-0-	90	191	226	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	2629	X	2438	-0-	-191	-0-	183	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1489	-0-	-712	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1312	-0-	-284	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	396	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	388	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	394	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	287	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	239	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2876	-0-	-792	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2273	-0-	-1137	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2247	-0-	-329	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3359	-0-	-640	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3195	-0-	-417	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	309	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	348	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	457	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	834	-0-	-3754	-0-	410	1	424	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3425	-0-	-719	-0-	507	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	586	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	576	1	3524	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	604	1	4114	2	N	-0-					-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	626	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	555	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3064	-0-	-1772	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	621	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	572	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	658	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3138	-0-	38	38	651	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2003	N	1965	-0-	-38	-0-	580	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	257	1	3693	2	N	-0-			-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	257	1	3369	2	N	-0-			-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	237	1	3117	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	248	1	3526	2	N	-0-			-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	262	1	3785	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2264	-0-	-743	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	1928	-0-	-844	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8239	-0-	-658	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	8011	-0-	-599	-0-	8011	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8141	-0-	-508	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	8371	-0-	-278	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	7604	-0-	-96	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10443	-0-	-593	-0-	10443	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	10079	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	7675	-0-	-3237	-0-	7675	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	8532	-0-	-1044	-0-	8532	2			N	-0-			-0-
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	12140	-0-	-787	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
11	12360	X	11235	-0-	-1125	-0-	11235	2			N	-0-			-0-
12	12648	X	12130	-0-	-518	-0-	12130	2			N	-0-			-0-
01	12617	X	12274	-0-	-343	-0-	12274	2			N	-0-			-0-
02	11228	X	11166	-0-	-62	-0-	11166	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	397	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1107	-0-	-1113	-0-	389	1	718	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	370	1	1972	2	N	-0-			-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	347	1	2299	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1598	-0-	-558	-0-	350	1	1248	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			Y	-0-			-0-
11	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	2309	2			Y	-0-			-0-
12	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
01	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	2442	2			Y	-0-			-0-
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-			-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3963	-0-	-811	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3714	-0-	-290	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4638	-0-	-1097	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	13715	-0-	-328	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13408	-0-	-182	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13728	-0-	-315	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13304	-0-	-677	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12431	-0-	-85	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4734	-0-	-614	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4134	-0-	-330	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3730	-0-	-274	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2128	-0-	-817	-0-	312	1	1816	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	273	1	1976	2	N	-0-			-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	294	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	241	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT			-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

10	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	411	1	6233	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	316	1	6362	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	3177	-0-	-3891	-0-	304	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	400	1	7638	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	4044	-0-	-2200	-0-	444	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

10	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3649	-0-	-474	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	3428	-0-	-296	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

10	2728	X	2354	-0-	-374	-0-	654	1	1700	2	N	-0-			-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	624	1	2613	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3169	-0-	69	69	636	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	2684	N	2615	-0-	-69	-0-	614	1	2001	2	N	-0-			-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	565	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

10	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	83	1	4457	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4045	-0-	-1055	-0-	131	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4588	-0-	-682	-0-	90	1	4498	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	3455	-0-	-1505	-0-	303	1	3152	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3825	-0-	-263	-0-	212	1	3613	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

10	10881	X	6255	-0-	-4626	-0-	1200	1	5055	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	6937	-0-	-3593	-0-	1166	1	5771	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	6840	-0-	-4041	-0-	1223	1	5617	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	5624	-0-	-2343	-0-	1040	1	4584	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6919	-0-	-277	-0-	1101	1	5818	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	12	1	3672	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2418	-0-	-1482	-0-	65	1	2353	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	1950	-0-	-2080	-0-	74	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	2020	-0-	-2010	-0-	75	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	1949	-0-	-1691	-0-	98	1	1851	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	12680	-0-	-1332	-0-	12680	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	11872	-0-	-1688	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	12658	-0-	-1354	-0-	12658	2			N	-0-			-0-
01	13423	X	12654	-0-	-769	-0-	12654	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	11451	-0-	-421	-0-	11451	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	46	1	4091	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	76	1	3010	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	1839	-0-	-2532	-0-	134	1	1705	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	2442	-0-	-1929	-0-	188	1	2254	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2410	-0-	-1314	-0-	140	1	2270	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3053	-0-	-636	-0-	205	1	2848	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2518	-0-	-1052	-0-	180	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	228	1	2469	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	153	1	2003	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	1937	-0-	-1003	-0-	170	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	145	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	819	-0-	-411	-0-	70	1	749	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	779	-0-	-492	-0-	151	1	628	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	346	-0-	-708	-0-	232	1	114	2	N	-0-			-0-
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	127	1	473	2	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-			-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-			-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-			-0-
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3681	-0-	-1310	-0-	254	1	3427	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3028	-0-	-1802	-0-	261	1	2767	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4084	-0-	-907	-0-	348	1	3736	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	3180	-0-	-1470	-0-	317	1	2863	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	319	1	3064	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5348	-0-	-883	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3301	-0-	-946	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
02	3836	X	2960	-0-	-876	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	2906	-0-	-4348	-0-	731	1	2175	2	Y	-0-			-0-
11	7020	X	5281	-0-	-1739	-0-	773	1	4508	2	Y	-0-			-0-
12	7254	X	2695	-0-	-4559	-0-	785	1	1910	2	Y	-0-			-0-
01	6169	X	2653	-0-	-3516	-0-	787	1	1866	2	Y	-0-			-0-
02	4928	X	2018	-0-	-2910	-0-	550	1	1468	2	Y	-0-			-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	694	1	503	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1188	-0-	-942	-0-	585	1	603	2	N	-0-			-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	830	1	1895	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3137	-0-	37	37	820	1	2317	2	N	-0-			-0-
02	2051	N	2014	-0-	-37	-0-	778	1	1236	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1336	-0-	-1702	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	1816	-0-	-944	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
12	2573	X	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
01	2418	X	1963	-0-	-455	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	3318	-0-	-658	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5086	-0-	-153	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4450	-0-	-142	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	372	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	360	1	2096	2	N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	372	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	372	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6135	-0-	3335	3335	6135	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	948					N	NO RPT					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	272	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	192	1	4819	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	2	N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3715	-0-	-780	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5905	-0-	-977	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5902	-0-	-980	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6122	-0-	-605	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5288	-0-	-368	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2810	-0-	-382	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3395	-0-	-273	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4735	-0-	-193	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	386	1	3823	2	Y	-0-					14
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	249	1	4570	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	268	1	4498	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
01	4216	X	3489	-0-	-727	-0-	253	1	3236	2	Y	-0-					5
02	4508	X	3738	-0-	-770	-0-	316	1	3422	2	Y	-0-					5
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3604	-0-	-64	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9693	-0-	-413	-0-	9693	2			Y	-0-					-0-
11	9690	X	8453	-0-	-1237	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
12	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9068	-0-	-852	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
02	8764	X	8243	-0-	-521	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	4818	2			Y	-0-					11
11	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	4639	2			Y	-0-					11
12	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	4877	2			Y	-0-					11
01	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			Y	-0-					11
02	4396	X	3468	-0-	-928	-0-	3468	2			Y	-0-					11
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					11

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			Y	-0-					11
11	4290	X	3560	-0-	-730	-0-	3560	2			Y	-0-					11
12	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			Y	-0-					11
01	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2			Y	-0-					11
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	3733	2			Y	-0-					11
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			Y	-0-					3
11	2940	N	2673	-0-	-267	-0-	2673	2			Y	-0-					3
12	2945	N	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			Y	-0-					3
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					3
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					3
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					3

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6542	-0-	-371	-0-	6541	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6149	-0-	-795	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6203	-0-	-741	-0-	6171	2	32	9	Y	29					29
02	6272	X	5621	-0-	-651	-0-	5621	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	558	1	4621	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	540	1	4280	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4625	-0-	-614	-0-	558	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	491	1	5637	2	Y	29					29
							32	9									
02	4676	X	3921	-0-	-755	-0-	484	1	3437	2	Y	-0-	29	1			-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11371	-0-	-812	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9569	-0-	-2581	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9921	-0-	-2634	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10966	-0-	-1589	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	156	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	163	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	145	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	536	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	756	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	769	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	636	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	375	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5239	-0-	-279	-0-	5239	2			Y	-0-					7
11	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			Y	-0-					7
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	2			Y	-0-					7
01	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	5168	2			Y	-0-					7
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					7
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					7

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3922	-0-	-1906	-0-	266	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	202	1	5482	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	160	1	5949	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5355	-0-	-287	-0-	186	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4208	-0-	-1084	-0-	212	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	265 34	1 9	6977	2	Y	31	6	1			25
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	258	1	6478	2	Y	-0-	25	1			-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	267	1	6581	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	267	1	5872	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5765	-0-	-3	-0-	241	1	5524	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2			Y	-0-					7
11	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2			Y	-0-					7
12	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2			Y	-0-					7
01	4340	X	3664	-0-	-676	-0-	3664	2			Y	-0-					7
02	3500	X	2929	-0-	-571	-0-	2929	2			Y	-0-					7
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4413	-0-	-39	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	416	1	3844	2	Y	-0-					35
11	6180	X	4371	-0-	-1809	-0-	387	1	3984	2	Y	-0-					35
12	6386	X	5619	-0-	-767	-0-	436	1	5183	2	Y	-0-					35
01	6386	X	4273	-0-	-2113	-0-	377	1	3896	2	Y	-0-					35
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	431	1	4414	2	Y	-0-					35
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2783	-0-	-1154	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2114	-0-	-1696	-0-	336	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2245	-0-	-1227	-0-	376	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1927	-0-	-1545	-0-	359	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	758	-0-	-2378	-0-	329	1	429	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2286	-0-	-1682	-0-	473	1	1813	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	517	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3120	-0-	-1189	-0-	505	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	2804	-0-	-1505	-0-	573	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1809	-0-	-2083	-0-	454	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			Y	-0-					7
11	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	3882	2			Y	-0-					7
12	4371	X	3734	-0-	-637	-0-	3734	2			Y	-0-					7
01	4371	X	3568	-0-	-803	-0-	3568	2			Y	-0-					7
02	3948	X	3132	-0-	-816	-0-	3132	2			Y	-0-					7
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					7

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			Y	-0-					17
11	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4372	2	3	9	Y	3	6	1			14
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-	9	1			5
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					5
02	4088	X	3975	-0-	-113	-0-	3975	2			Y	-0-					5
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			Y	-0-					7
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			Y	-0-					7
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					7
01	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			Y	-0-					7
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					7
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10443	-0-	-779	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10506	-0-	-354	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9795	-0-	-1210	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5942	-0-	-599	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4869	-0-	-787	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	877	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1031	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12098	-0-	8998	8998	686	1	11412	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4910	-0-	1810	10808	881	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	14215	X	3407	-0-	-10808	-0-	997	1	2410	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6692	-0-	-376	-0-	6692	2			Y	-0-					10
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	6388	2			Y	-0-					10
12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			Y	-0-					10
01	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6575	2			Y	-0-					10
02	6048	X	5959	-0-	-89	-0-	5959	2			Y	-0-					10
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	276	1	2824	2	N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	197	1	3362	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	244	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2934	-0-	-631	-0-	259	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	235	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	380	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	374	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	375	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	355	1	972	2	N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	323	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	267	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	258	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	267	1	2230	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1911	-0-	-1344	-0-	267	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	241	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8399	-0-	-436	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8525	-0-	-310	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8452	-0-	-321	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7324	-0-	-516	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					7
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					7
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	284	1	942	2	Y	-0-					7
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	182	1	504	2	Y	-0-					7
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	214	1	1868	2	Y	-0-					7
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1223	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1167	1	2477	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	1107	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	1058	-0-	-2600	-0-	934	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2961	-0-	-343	-0-	1070	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7372	-0-	-719	-0-	221	1	7151	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	5851	-0-	-1979	-0-	219	1	5632	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7119	-0-	-507	-0-	224	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	5572	-0-	-2054	-0-	219	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6663	-0-	-85	-0-	220	1	6443	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5569	-0-	-731	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5185	-0-	-1325	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	3762	-0-	-2438	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			Y	-0-					35
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-					35
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	1			Y	-0-					35
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			Y	-0-					35
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			Y	-0-					35
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	221	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4049	-0-	-91	-0-	198	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	206	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	190	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3309	-0-	-499	-0-	193	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	224	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	216	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	234	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3218	-0-	-1060	-0-	250	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	243	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	340	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	394	1	4307	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	342	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4039	-0-	-1014	-0-	337	1	3702	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	363	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	4	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4986	-0-	-354	-0-	55	1	4931	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5113	-0-	-436	-0-	39	1	5074	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3486	-0-	-1526	-0-	182	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7628	-0-	-525	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7720	-0-	-216	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6853	-0-	-866	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6772	-0-	-200	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1043	1	869	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1046	-0-	-1624	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	1175	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	1041	1	26	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	773	-0-	-963	-0-	773	1			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	418	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	436	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	439	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	384	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2306	-0-	-634	-0-	308	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4149	-0-	-966	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	103	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	117	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3060	-0-	-1094	-0-	173	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1876	-0-	-2156	-0-	195	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	233	1	4864	2	Y	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-					-0-
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	233	1	4855	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3937	-0-	-1147	-0-	191	1	3746	2	Y	-0-					-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	200	1	4409	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4729	-0-	-59	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

10	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	438	1	2023	2	N	-0-			-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	444	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	454	1	2413	2	N	-0-			-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	384	1	2200	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	383	1	2099	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

10	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	527	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	494	1	2633	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	522	1	2919	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	425	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2739	-0-	-173	-0-	415	1	2324	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

10	8835	X	8267	-0-	-568	-0-	8267	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	8014	-0-	-536	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8398	-0-	-654	-0-	8398	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8271	-0-	-781	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	8151	-0-	-25	-0-	8151	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

10	9424	X	7748	-0-	-1676	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	8746	-0-	-374	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	9059	-0-	-365	-0-	9059	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	8224	-0-	-1169	-0-	8224	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	7743	-0-	-433	-0-	7743	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

10	8649	X	7939	-0-	-710	-0-	366	1	7573	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7689	-0-	-681	-0-	339	1	7350	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	381	1	7801	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	6906	-0-	-1712	-0-	287	1	6619	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	5973	-0-	-1195	-0-	235	1	5738	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-			-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	1			N	-0-			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	956	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	844	1	2053	2	N	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			N	-0-			-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	566	1	4304	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	475	1	3845	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4347	-0-	-892	-0-	418	1	3929	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	2824	-0-	-2043	-0-	375	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3734	-0-	-662	-0-	316	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	476	1	2705	2	N	-0-			-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	500	1	4558	2	N	-0-			-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	470	1	5068	2	N	-0-			-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	405	1	3449	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	3625	-0-	-1107	-0-	479	1	3146	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	3509	-0-	-2474	-0-	199	1	3310	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	3533	-0-	-2257	-0-	246	1	3287	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4127	-0-	-1856	-0-	212	1	3915	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	4006	-0-	-1605	-0-	146	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	187	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	355	1	4451	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	367	1	3869	2	N	-0-			-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	310	1	4423	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	264	1	4186	2	N	-0-			-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	260	1	4165	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5618	-0-	-830	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10125	-0-	-477	-0-	10125	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	10100	-0-	-10	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	10170	-0-	-184	-0-	10170	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	8951	-0-	-485	-0-	8951	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6973	-0-	-281	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6697	-0-	-557	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9359	-0-	-1119	-0-	231	1	9128	2	N	-0-			-0-
11	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	198	1	9390	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	262	1	8497	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	9158	-0-	-204	-0-	200	1	8958	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8146	-0-	-814	-0-	172	1	7974	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

10	8463	X	7230	-0-	-1233	-0-	456	1	6774	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7569	-0-	-621	-0-	441	1	7128	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7501	-0-	-962	-0-	454	1	7047	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	5419	-0-	-3044	-0-	399	1	5020	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6880	-0-	-680	-0-	449	1	6431	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

10	2232	X	1641	-0-	-591	-0-	690	1	951	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1130	-0-	-1540	-0-	697	1	433	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1394	-0-	-1365	-0-	721	1	673	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	738	-0-	-2021	-0-	738	1			N	-0-			-0-
02	1484	X	550	-0-	-934	-0-	550	1			N	-0-			-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

10	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-			-0-
11	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-			-0-
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-			-0-
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	5159	-0-	-886	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	4896	-0-	-480	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

10	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	4454	-0-	-110	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9016	-0-	-1152	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8661	-0-	-1507	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8111	-0-	-1073	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4020	-0-	-1126	-0-	684	1	3336	2	Y	-0-					49
11	5130	X	2719	-0-	-2411	-0-	635	1	2084	2	Y	-0-					49
12	5301	X	4132	-0-	-1169	-0-	590	1	3542	2	Y	-0-					49
01	5301	X	3473	-0-	-1828	-0-	557	1	2916	2	Y	-0-					49
02	4060	X	3653	-0-	-407	-0-	439	1	3214	2	Y	-0-					49
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	7605	-0-	-1044	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7715	-0-	-805	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7592	-0-	-1212	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6502	-0-	-2302	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
12	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
01	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7100	-0-	-898	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	712	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	2496	-0-	-1314	-0-	695	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	690	1	1312	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	2682	-0-	-1162	-0-	723	1	1959	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	518	1	2294	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	427	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	1533	-0-	-2397	-0-	379	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	396	1	2449	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	340	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	247	-0-	-2945	-0-	247	1			N	-0-			-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	574	1	3373	2	N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	431	1	4230	2	N	-0-			-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	505	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	2828	-0-	-1109	-0-	557	1	2271	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	1697	-0-	-2055	-0-	466	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			Y	-0-			-0-
11	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4072	2			Y	-0-			-0-
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	2			Y	-0-			-0-
01	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-			-0-
02	3836	X	3631	-0-	-205	-0-	3631	2			Y	-0-			-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5724	-0-	-817	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-			-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	5665	-0-	-299	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6939	-0-	-873	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	6980	-0-	-430	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-			-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	17859	-0-	-400	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16301	-0-	-1369	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	11535	-0-	-6290	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	14626	-0-	-3230	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12245	-0-	-3883	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	226	1	4633	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	216	1	5182	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5597	-0-	-293	-0-	225	1	5372	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4480	-0-	-1410	-0-	219	1	4261	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	2864	-0-	-2176	-0-	302	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7126	-0-	-407	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6341	-0-	-463	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6327	-0-	-903	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5703	-0-	-1055	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5462	-0-	-642	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	4488	-0-	-2115	-0-	475	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5760	-0-	-630	-0-	129	1	5631	2	N	-0-					-0-
12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	446	1	7169	2	N	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	349	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	344	1	5855	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5369	-0-	-991	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5224	-0-	-1441	-0-	132	1	5092	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4452	-0-	-1998	-0-	152	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3579	-0-	-2373	-0-	168	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	3540	-0-	-2226	-0-	167	1	3373	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2552	-0-	-2180	-0-	113	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5047	-0-	-471	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2553	-0-	-2624	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3119	-0-	-2117	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3814	-0-	-302	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3107	-0-	-169	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5054	-0-	-42	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	584	1	5794	2	Y	-0-					16
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	522	1	5842	2	Y	20	8	1			28
							22	9									
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	535	1	5282	2	Y	-0-	13	1			15
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	416	1	3627	2	Y	-0-					15
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	467	1	4754	2	Y	-0-					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11778	-0-	-64	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10539	-0-	-681	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10880	-0-	-900	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8522	-0-	-2118	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	7073	-0-	-1576	-0-	243	1	6830	2	N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	166	1	7912	2	N	-0-					-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	191	1	7874	2	N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	189	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5823	-0-	-1709	-0-	174	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7294	-0-	-425	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7590	-0-	-129	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6776	-0-	-196	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5358	-0-	-1152	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4999	-0-	-829	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9591	-0-	-329	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9284	-0-	-136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9436	-0-	-422	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7744	-0-	-2114	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7384	-0-	-1520	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6086	-0-	-2734	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7026	-0-	-2491	-0-	60	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	5058	-0-	-3538	-0-	270	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	8143	2	23	9	Y	21	4	1			17
11	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	7709	2			Y	-0-	17	1			-0-
12	8587	X	7454	-0-	-1133	-0-	7433	2	21	9	Y	19	5	1			14
01	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	7017	2			Y	-0-	13	1			1
02	7364	X	5308	-0-	-2056	-0-	5308	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	270	1	6340	2	N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	176	1	6951	2	N	-0-					-0-
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	175	1	6812	2	N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	155	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3479	-0-	-721	-0-	194	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	24	1	10375	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7567	-0-	-2123	-0-	92	1	7475	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9246	-0-	-2441	-0-	76	1	9170	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	9027	-0-	-2660	-0-	78	1	8949	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	7801	-0-	-2755	-0-	66	1	7735	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5767	-0-	-203	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4793	-0-	-1314	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5204	-0-	-284	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1090	1	2453	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3270	X	953	-0-	-2317	-0-	953	1			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1594	-0-	-1506	-0-	812	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	806	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	700	-0-	-2352	-0-	700	1			Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	12855	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	11604	-0-	-3927	-0-	215	1	11389	2	Y	-0-					-0-
01	15221	X	13405	-0-	-1816	-0-	195	1	13210	2	Y	-0-					-0-
02	13412	X	9207	-0-	-4205	-0-	247	1	8960	2	Y	-0-					-0-
03	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13713	-0-	-51	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
11	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13699	-0-	-3	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	175	1	9498	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	180	-0-	-3570	-0-	180	1			N	-0-					-0-
12	7037	X	3502	-0-	-3535	-0-	183	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	7827	-0-	-1845	-0-	238	1	7589	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	4146	-0-	-4590	-0-	214	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5495	-0-	-1666	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4628	-0-	-1169	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4398	-0-	-838	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	347	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	454	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	436	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	472	1	4421	2	N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	332	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4587	-0-	-933	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4865	-0-	-777	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	1			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	1			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	1			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10160	-0-	-1360	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7597	-0-	-1362	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7330	-0-	-762	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	210	1	9481	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4677	-0-	-1323	-0-	417	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	270	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5697	-0-	-503	-0-	274	1	5423	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	646	-0-	-4954	-0-	359	1	287	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8426	-0-	-595	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8453	-0-	-247	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8565	-0-	-301	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8312	-0-	-554	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7562	-0-	-446	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	249	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	237	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	241	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	202	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	241	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5582	-0-	-410	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	331	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	125	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	353	1	3219	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	353	1	2530	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1619	-0-	-1237	-0-	319	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3041	N	2976	-0-	-65	-0-	2976	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					1
12	2929	X	2902	-0-	-27	-0-	2902	2			Y	-0-					1
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					1
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					1
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3304	2	36	9	Y	33	6	1			27
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2317	-0-	-567	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2260	-0-	-568	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1486	-0-	-2017	-0-	161	1	1325	2	Y	-0-					2
11	3390	X	2012	-0-	-1378	-0-	191	1	1821	2	Y	-0-					2
12	3286	X	2357	-0-	-929	-0-	170	1	2156	2	Y	28	7	1			23
							31	9									
01	2883	X	2034	-0-	-849	-0-	160	1	1874	2	Y	-0-	20	1			3
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	219	1	1833	2	Y	-0-	1	1			2
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3071	2	18	9	Y	16	3	1			16
11	3180	X	2819	-0-	-361	-0-	2819	2			Y	-0-	16	1			-0-
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3083	2	31	9	Y	28	7	1			21
01	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2844	2			Y	-0-	20	1			1
02	2800	X	2694	-0-	-106	-0-	2694	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5941	-0-	-321	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1230	-0-	-2180	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2271	-0-	-753	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9216	-0-	-983	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9212	-0-	-508	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9279	-0-	-641	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8487	-0-	-109	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4758	-0-	-264	-0-	4757	2	1	9	N	1	3	1			-0-
11	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4325	-0-	-71	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	5200	-0-	-3139	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6465	-0-	-1409	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5483	-0-	-2105	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	223	1	9292	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
11	10050	X	8414	-0-	-1636	-0-	194	1	8220	2	Y	-0-					10
12	9672	X	7038	-0-	-2634	-0-	184	1	6854	2	Y	-0-					10
01	9517	X	5872	-0-	-3645	-0-	234	1	5638	2	Y	-0-					10
02	8596	X	5013	-0-	-3583	-0-	206	1	4807	2	Y	-0-					10
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					10

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					93
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					93
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					93
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					93

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6515	-0-	-212	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6141	-0-	-586	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5162	-0-	-1348	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6423	-0-	-56	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5554	-0-	-242	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6427	-0-	-893	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7099	-0-	-465	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6131	-0-	-1433	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6343	-0-	-265	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18476	X	17459	-0-	-1017	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16811	-0-	-859	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17550	-0-	-585	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17336	-0-	-799	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15548	-0-	-832	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-					2
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			Y	-0-					2
12	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2			Y	-0-					2
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	2			Y	-0-					2
02	3052	X	2890	-0-	-162	-0-	2890	2			Y	-0-					2
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					11
11	4710	X	4199	-0-	-511	-0-	4199	2			N	-0-					11
12	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	2			N	-0-					11
01	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4125	2			N	-0-					11
02	4312	X	3739	-0-	-573	-0-	3739	2			N	-0-					11
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					11

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	8848	-0-	-1289	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9004	-0-	-686	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8034	-0-	-1700	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8783	-0-	-951	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8310	-0-	-118	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8456	-0-	-184	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7496	-0-	-1432	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7765	-0-	-131	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	17304	-0-	-769	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16603	-0-	-827	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17445	-0-	-411	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17310	-0-	-546	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15421	-0-	-707	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	9396	-0-	-3345	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9908	-0-	-2062	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8017	-0-	-4011	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11450	-0-	-299	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9700	-0-	-436	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8978	-0-	-384	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7695	-0-	-1388	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6338	-0-	-1978	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7078	-0-	-982	-0-	116	1	6962	2	N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	113	1	7910	2	N	-0-					-0-
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	105	1	8516	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	101	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	3955	-0-	-3521	-0-	81	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10153	-0-	-1131	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9581	-0-	-1486	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10691	-0-	-376	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9933	-0-	-63	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	19416	-0-	-827	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	18467	-0-	-643	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
12	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	19372	-0-	-34	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	17375	-0-	-153	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	79	1	397	2	N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	-0-					-0-
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	96	1	5492	2	N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	91	1	3026	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-			-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	111	1	3773	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	103	1	3297	2	Y	-0-			-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	97	1	3268	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4694	-0-	-731	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-			-0-
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
02	4228	X	3947	-0-	-281	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6364	-0-	-146	-0-	151	1	6213	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5034	-0-	-876	-0-	120	1	4914	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5920	-0-	-32	-0-	132	1	5788	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5170	-0-	-1185	-0-	121	1	5049	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4997	-0-	-743	-0-	139	1	4858	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3077	-0-	-984	-0-	1135	1	1942	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2817	-0-	-1023	-0-	985	1	1832	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3066	-0-	-1057	-0-	912	1	2154	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	2354	-0-	-1769	-0-	1022	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2562	-0-	-1162	-0-	898	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4128	-0-	-1018	-0-	4128	2			N	-0-			59
11	4980	X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2			N	-0-			59
12	5146	X	4181	-0-	-965	-0-	4181	2			N	-0-			59
01	5146	X	4316	-0-	-830	-0-	4316	2			N	-0-			59
02	4396	X	3790	-0-	-606	-0-	3790	2			N	-0-			59
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	329	1	7929	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	8092	-0-	-8	-0-	253	1	7839	2	N	-0-			-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	251	1	8580	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	7080	-0-	-1166	-0-	279	1	6801	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	300	1	6950	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	3054	2			Y	-0-			-0-
11	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			Y	-0-			-0-
01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			Y	-0-			-0-
02	3192	X	2655	-0-	-537	-0-	2655	2			Y	-0-			-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	121	1	632	2	N	-0-			-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	306	1	641	2	N	-0-			-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	338	1	868	2	N	-0-			-0-
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	258	1	14105	2	N	-0-			-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	208	1	3945	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1223	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1184	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4451	-0-	-1315	-0-	1223	1	3228	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4276	-0-	-1490	-0-	1223	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	1105	1	3360	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5761	-0-	-67	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-			-0-
02	5152	X	4905	-0-	-247	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8882	-0-	-232	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	7847	-0-	-1267	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
02	8372	X	6887	-0-	-1485	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	738	-0-	-4966	-0-	252	1	486	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	866	-0-	-4354	-0-	353	1	513	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	908	-0-	-2564	-0-	371	1	537	2	N	-0-			-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	355	1	7212	2	N	-0-			-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	432	1	1898	2	N	-0-			-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	115	1	5185	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4052	-0-	-1318	-0-	138	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	135	1	4922	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4415	-0-	-886	-0-	146	1	4269	2	N	-0-			-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	102	1	4873	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-			-0-
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	2			N	-0-			-0-
02	10248	X	308	-0-	-9940	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9189	-0-	-390	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8593	-0-	-767	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	8463	-0-	-1209	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
02	8372	X	7388	-0-	-984	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

10	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	8773	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	8734	-0-	-986	-0-	8734	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	8261	-0-	-1411	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	9371	-0-	-301	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
02	8148	X	8128	-0-	-20	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

10	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	165	1	3890	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	176	1	3931	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	201	1	3847	2	N	-0-			-0-
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	151	1	5513	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3592	-0-	-244	-0-	198	1	3394	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	8671	-0-	-359	-0-	8671	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8745	-0-	-586	-0-	8745	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	8582	-0-	-687	-0-	8582	2			N	-0-			-0-
02	8092	X	7888	-0-	-204	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

10	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-			-0-
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-			-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

10	20584	X	19535	-0-	-1049	-0-	19535	2			N	-0-			-0-
11	19710	X	17673	-0-	-2037	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
12	20274	X	17378	-0-	-2896	-0-	17378	2			N	-0-			-0-
01	20181	X	18055	-0-	-2126	-0-	18055	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	16954	-0-	-826	-0-	16954	2			N	-0-			-0-
03	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT			-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

10	18910	X	18464	-0-	-446	-0-	18464	2			N	-0-			-0-
11	18300	X	16104	-0-	-2196	-0-	16104	2			N	-0-			-0-
12	18817	X	16375	-0-	-2442	-0-	16375	2			N	-0-			-0-
01	18693	X	17081	-0-	-1612	-0-	17081	2			N	-0-			-0-
02	16688	X	16230	-0-	-458	-0-	16230	2			N	-0-			-0-
03	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4776	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4741	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4549	2	18	9	Y	16	9	1			12
01	4960	X	2932	-0-	-2028	-0-	2912	2	20	9	Y	18	26	1			4
02	4452	X	3789	-0-	-663	-0-	3776	2	13	9	Y	12	9	1			7
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					7

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	15697	-0-	-82	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14503	-0-	-647	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13837	-0-	-1880	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	15629	-0-	-88	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
02	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	2	1	6392	2	Y	-0-					78
11	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			Y	-0-					78
12	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	2			Y	-0-					78
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					78
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					78
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	5381	-0-	-2431	-0-	5375	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	7560	X	1653	-0-	-5907	-0-	1635	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	6665	X	3323	-0-	-3342	-0-	3313	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	6293	X	2586	-0-	-3707	-0-	2573	2	13	9	Y	12	16	1			3
02	5012	X	4088	-0-	-924	-0-	4081	2	7	9	Y	6	5	1			4
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					4

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10205	-0-	-273	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9534	-0-	-126	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8725	-0-	-711	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	11960	-0-	-626	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11814	-0-	-366	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10582	-0-	-2004	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11470	-0-	-589	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10300	-0-	-732	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	1274	-0-	-3965	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5599	-0-	-787	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4450	-0-	-1550	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4648	-0-	-963	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4404	-0-	-664	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820																	
10	6820	X	6097	-0-	-723	-0-	6090	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	6600	X	5575	-0-	-1025	-0-	5552	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	6820	X	5584	-0-	-1236	-0-	5570	2	14	9	Y	13	7	1			10
01	6820	X	5840	-0-	-980	-0-	5825	2	15	9	Y	14	20	1			4
02	5516	X	5172	-0-	-344	-0-	5162	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					6
HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058																	
10	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11803	-0-	-767	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12461	-0-	-528	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10871	-0-	-861	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495																	
10	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
01	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860																	
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	267	1	9339	2	N	-0-					-0-
11	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	267	1	9903	2	N	-0-					-0-
01	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	267	1	8128	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5476	-0-	-1888	-0-	69	1	5407	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615																	
10	6324	X	6146	-0-	-178	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6219	-0-	-43	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4945	-0-	-711	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177																	
10	8866	X	5909	-0-	-2957	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8825	-0-	-41	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7941	-0-	-925	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7719	-0-	-849	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5877	-0-	-571	-0-	187	1	5690	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	185	1	5152	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	198	1	5300	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	4882	-0-	-1008	-0-	183	1	4699	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4191	-0-	-1129	-0-	191	1	4000	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	5295	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
12	2542	X	2029	-0-	-513	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
01	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
02	2296	X	1374	-0-	-922	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	7486	-0-	-824	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8389	-0-	-198	-0-	8389	2			N	-0-			-0-
01	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	7821	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	7445	-0-	-59	-0-	7445	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
11	4620	X	4226	-0-	-394	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	5	1	4804	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5188	-0-	-752	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	5308	-0-	-954	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	4362	-0-	-1294	-0-	4362	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	215	1	3790	2	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	252	1	3637	2	N	-0-			-0-
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	310	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	345	1	4295	2	N	-0-			-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	405	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	186	1	3866	2	N	-0-			-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	322	1	2152	2	N	-0-			-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	333	1	4160	2	N	-0-			-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	341	1	2297	2	N	-0-			-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	317	1	2453	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	16	1	12997	2	N	-0-			-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-			-0-
12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	124	1	14631	2	N	-0-			-0-
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	65	1	11701	2	N	-0-			-0-
02	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	40	1	14369	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	477	1	7799	2	N	-0-			-0-
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	324	1	7602	2	N	-0-			-0-
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-			-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-			-0-
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-			-0-
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-			-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-			-0-
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-			-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9107	-0-	-813	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	8324	-0-	-1276	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
12	9920	X	6457	-0-	-3463	-0-	6457	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	7384	-0-	-2257	-0-	7384	2			N	-0-			-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10935	-0-	-876	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
11	11340	X	9751	-0-	-1589	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
12	11687	X	8481	-0-	-3206	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10158	-0-	-1498	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1836	2	15	9	Y	14	5	1			33
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1921	2	6	9	Y	5					38
12	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1857	2	9	9	Y	8					46
01	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	1054	2	6	9	Y	5					51
02	1792	N	1217	-0-	-575	-0-	1204	2	13	9	Y	12	42	1			21
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					21

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2737	2	120	9	N	109	67	1			42
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-	42	1			-0-
01	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300530 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7089 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		122202	-0-	122202	122202	122202	2			N	-0-					-0-
11	221478	X	99276	-0-	-122202	-0-	99276	2			N	-0-					-0-
12	145142	X	88340	-0-	-56802	-0-	88340	2			N	-0-					-0-
01	145142	X	79774	-0-	-65368	-0-	79774	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	67686	-0-	-42690	-0-	67686	2			N	-0-					-0-
03	122202	X	NO RPT	-0-	-122202	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 300594 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7688 - 15183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		157328	-0-	157328	157328	157328	2			N	-0-					-0-
11	276871	X	119543	-0-	-157328	-0-	119543	2			N	-0-					-0-
12	204538	X	106007	-0-	-98531	-0-	106007	2			N	-0-					-0-
01	204538	X	95157	-0-	-109381	-0-	95157	2			N	-0-					-0-
02	184744	X	79275	-0-	-105469	-0-	79275	2			N	-0-					-0-
03	204538	X	NO RPT	-0-	-204538	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON TRUST 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300838 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7204 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	120652	X	116546	-0-	-4106	-0-	116546	2			N	-0-					-0-
01	120652	X	110156	-0-	-10496	-0-	110156	2			N	-0-					-0-
02	108976	X	93612	-0-	-15364	-0-	93612	2			N	-0-					-0-
03	120652	X	NO RPT	-0-	-120652	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	N	1					40
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					42
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					44
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					46
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	9	N	2					48
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	9	N	2					50

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC //CONT.// 101212
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

10	6417	X	5677	-0-	-740	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6127	-0-	-83	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5625	-0-	-792	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

10	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1062	2	6	9	N	5					26
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1207	2	3	9	N	3					29
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	N	5					34
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	2	6	9	N	5					39
02	1120	N	896	-0-	-224	-0-	890	2	6	9	N	5					44
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1267	2	9	9	N	8					52

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					8
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					8
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					8
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					8
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					8

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3835	2	64	9	N	58					241
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3386	2	19	9	N	17	167	1			91
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4259	2	31	9	N	28					119
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3488	2	32	9	N	29					148
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3755	2	28	9	N	25					173
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4219	2	48	9	N	44					217

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					15
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					15
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4039	-0-	-797	-0-	4039	2			N	-0-					6
11	4680	X	3394	-0-	-1286	-0-	3394	2			N	-0-					6
12	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					6
01	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	4292	2			N	-0-					6
02	3864	X	3753	-0-	-111	-0-	3753	2			N	-0-					6
03	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					6

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1384	2			N	-0-					39
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					39
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					39
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					39
02	1288	N	825	-0-	-463	-0-	825	2			N	-0-					39
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					39

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4507	2	88	9	N	80					80

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					9
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					9
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					9
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					9
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					9
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					9

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

10	0	W	5895	-0-	5895	23808	5895	2			N	-0-					2
11	0	W	5961	-0-	5961	29769	5961	2			N	-0-					2
12	0	W	5780	-0-	5780	35549	5780	2			N	-0-					2
01	0	W	5622	-0-	5622	41171	5622	2			N	-0-					2
02	0	W	5099	-0-	5099	46270	5099	2			N	-0-					2
03	0	W	5538	-0-	5538	51808	5538	2			N	-0-					2

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	T. A.		323	-0-	323	323	323	3			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	T. A.		2257	-0-	2257	2257	2229	3	28	9	N	25					28
12	T. A.		778	-0-	778	3035	756	3	22	9	N	20					48
01	T. A.		335	-0-	335	3370	324	3	11	9	N	10					58
02	T. A.		219	-0-	219	3589	208	3	11	9	N	10	60	1			8
03	3747	X	158	-0-	-3589	-0-	152	3	6	9	N	5					13

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					13
12	T. A.		400	-0-	400	955	400	3			N	-0-					13
01	T. A.		276	-0-	276	1231	276	3			N	-0-					13
02	T. A.		219	-0-	219	1450	219	3			N	-0-					13
03	1665	X	215	-0-	-1450	-0-	215	3			N	-0-					13

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		675	-0-	675	675	675	3			N	-0-					10
12	T. A.		678	-0-	678	1353	678	3			N	-0-					10
01	T. A.		266	-0-	266	1619	266	3			N	-0-					10
02	T. A.		157	-0-	157	1776	157	3			N	-0-					10
03	1884	X	108	-0-	-1776	-0-	108	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		697	-0-	697	697	697	3			N	-0-					60
12	T. A.		614	-0-	614	1311	614	3			N	-0-					60
01	T. A.		491	-0-	491	1802	491	3			N	-0-					60
02	T. A.		393	-0-	393	2195	393	3			N	-0-					60
03	2539	X	344	-0-	-2195	-0-	344	3			N	-0-					60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.		1346	-0-	1346	1346	1346	3			N	-0-					72
12	T. A.		806	-0-	806	2152	806	3			N	-0-					72
01	T. A.		528	-0-	528	2680	528	3			N	-0-					72
02	T. A.		392	-0-	392	3072	392	3			N	-0-					72
03	3437	X	365	-0-	-3072	-0-	365	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					19

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		517	-0-	517	517	517	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.		192	-0-	192	192	181	3	11	9	N	10					91
12	T. A.		62	-0-	62	254	41	1	10	3	N	10					101
							11	9									
01	T. A.		76	-0-	76	330	32	1	22	3	N	20					121
							22	9									
02	T. A.		75	-0-	75	405	53	1	22	9	N	20	135	1			6
03	625	X	220	-0-	-405	-0-	214	3	6	9	N	5					11

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	T. A.		751	-0-	751	751	751	3			N	-0-					58
12	T. A.		366	-0-	366	1117	366	3			N	-0-					58
01	T. A.		330	-0-	330	1447	330	3			N	-0-					58
02	T. A.		296	-0-	296	1743	296	3			N	-0-					58
03	2013	X	270	-0-	-1743	-0-	270	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		257	-0-	257	257	257	3			N	-0-					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					8
01	T. A.		27	-0-	27	203	27	3			N	-0-					8
02	T. A.		42	-0-	42	245	42	3			N	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					8

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	T. A.		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					24

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARATUS PETROLEUM LLC 103733
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT II, LLC 103758
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-	24	7			-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	697	-0-	-47	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	663	-0-	-50	-0-	24	1	639	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	614	-0-	-30	-0-	22	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	28	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	Y	-0-	5	7			-0-
*10	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	62	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*11	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-
*12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	73	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	61	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	81	1	2326	2	Y	-0-	22	7			-0-
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	91	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*11	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	74	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	79	1	2188	2	Y	-0-					-0-
*01	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	87	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	83	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1021	-0-	-267	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	2			Y	-0-	7	7			-0-
*10	1023	N	17	-0-	-1006	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	335	1	4036	2	Y	-0-					24
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	324	1	5861	2	Y	26	34	1			16
							29	9									
12	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	335	1	9200	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	335	1	9394	2	Y	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	302	1	5388	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	891	-0-	-219	-0-	19	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	29	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	104	7			-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2026

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

*09	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	2			Y	-0-	28	7			-0-
*10	1457	N	849	-0-	-608	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*12	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*01	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*02	1036	N	468	-0-	-568	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-	55	7			-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

10	837	N	793	-0-	-44	-0-	138	1	655	2	Y	-0-					18
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	119	1	333	2	Y	-0-					18
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	122	1	669	2	Y	-0-					18
*01	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					18
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	14	7			-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*02	644	N	320	-0-	-324	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	296	2	Y	-0-					18
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	77	1	215	2	Y	-0-					18
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-					18
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	5	7			1
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					1
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	20	1			31
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-	12	1			19
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	19	1			-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					7
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					7
12	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					7
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	353	2	11	9	N	10					17
02	476	N	208	-0-	-268	-0-	194	2	14	9	N	13					30
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					11
12	T. A.		254	-0-	254	529	254	2			Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-	11	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	529					Y	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32 113	1 9	640	2	Y	103	84	1			28
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	32	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	62	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	989	-0-	-65	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	696	-0-	-256	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	86	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	46	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	42	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-			-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	36	1	1145	2	N	-0-			-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	37	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	33	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	2	N	-0-			-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	220	1	1044	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	692	-0-	-508	-0-	182	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1192	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	720	N	708	-0-	-12	-0-	38	1	669	2	Y	1	8	7	10
							1	9							
*10	744	N	679	-0-	-65	-0-	39	1	640	2	Y	-0-	10	1	-0-
*11	720	N	663	-0-	-57	-0-	38	1	625	2	Y	-0-			-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-			-0-
*01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
*02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	89	1	424	2	Y	-0-					44
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	96	1	270	2	Y	-0-					44
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	2	Y	-0-					44
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	93	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	98	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					9
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					9
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					9
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					11
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	2	10	9	N	9					20
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					20

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	33	7			1
*10	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					1
*11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			Y	-0-					1
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	280	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	940	-0-	-500	-0-	247	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	261	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	153	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	483	-0-	-507	-0-	127	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	175	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					7
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
*11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					7
*12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					7
*01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					7
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					9
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	2	52	9	N	47	38	1			18
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-	18	1			-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-	23	7			-0-
*10	527	N	352	-0-	-175	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	499	-0-	-11	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	340	-0-	-136	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1116	2	72	9	N	65	68	1			22
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	22	1			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	124	N	1003	-0-	879	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	7		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					5
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					5
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4		9	1		-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	7		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					3
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	2			N	-0-					3
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					3
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					3
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	N	36					39
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1416	-0-	-258	-0-	1364	2	52	9	N	47	38	1			12
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-	12	1			-0-
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-	6	1			6
*10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-	6	1			-0-
*11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
*01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	11	7			1
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					1
*11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					1
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	1	1			-0-
*01	899	N	391	-0-	-508	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	3	7			-0-
*10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	22	1	769	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
01	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	700	N	20	-0-	-680	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	248	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	240	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	248	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	240	-0-	-1341	-0-	240	1			N	-0-					-0-
02	1428	N	224	-0-	-1204	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	18	7			-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	15	7			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	66	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	53	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	48	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	150	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	136	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		140	-0-	140	267	140	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		92	-0-	92	359	92	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		113	-0-	113	472	113	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		121	-0-	121	593	121	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		116	-0-	116	709	116	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2202	2	Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	80	1	2155	2	Y	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	64	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	Y	-0-	28	7			-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	49	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1224	-0-	-64	-0-	45	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	9396	-0-	-2384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8750	-0-	-2650	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8970	-0-	-2810	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8722	-0-	-1260	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7799	-0-	-881	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					138
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9341	2	35	9	Y	32	159	1			11
12	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			Y	-0-					11
*01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			Y	-0-					11
*02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8535	2	37	9	Y	34					45
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					45

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3210	X	2710	-0-	-500	-0-	85	1	2625	2	N	-0-	32	7			-0-
*10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	83	1	2767	2	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	81	1	2737	2	N	-0-					-0-
*12	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	101	1	2447	2	N	-0-					-0-
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	110	1	2835	2	N	-0-					-0-
*02	2632	X	2612	-0-	-20	-0-	76	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1208	2	33	9	Y	30	20	1			10
12	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	1057	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	78	-0-	-139	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 1V RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 03/02/2026 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8050 - 9066

10	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	1368	2	144	9	N	131	166	1			-0-
11	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	187	-0-	-1332	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

10	403	N	326	-0-	-77	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	N	-0-					-0-
01	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	1			N	-0-					-0-
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	1			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	164	1	1667	2	N	2					130
							2	9									
*08	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	154	1	1657	2	N	-0-					130
*09	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	146	1	1415	2	N	-0-	130	1			-0-
*10	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	157	1	1578	2	N	-0-					-0-
*11	1800	X	1334	-0-	-466	-0-	147	1	1187	2	N	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	151	1	1643	2	N	-0-					-0-
*01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	138	1	1397	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6239	-0-	3439	3439	338	1	5901	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	1641					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
01	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	336	N	14	-0-	-322	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

10	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	151	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	121	1	3253	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	341	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	330	1	3534	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

*10	2201	X	798	-0-	-1403	-0-	770	1	28	9	N	25	178	1			-0-
*11	1320	X	717	-0-	-603	-0-	717	1			N	-0-					-0-
*12	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	736	1	407	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3319	-0-	219	219	425	1	2894	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4648	-0-	1848	2067	673	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	920					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	307	1	2277	2	N	-0-	42	7			-0-
*10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	256	1	2315	2	N	-0-					-0-
*11	2670	N	2414	-0-	-256	-0-	245	1	2169	2	N	-0-					-0-
*12	2666	N	1812	-0-	-854	-0-	218	1	1594	2	N	-0-					-0-
*01	2573	N	2087	-0-	-486	-0-	163	1	1924	2	N	-0-					-0-
*02	2240	N	1613	-0-	-627	-0-	101	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3237	-0-	-328	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	160	-0-	-4250	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	21097	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	930	N	241	-0-	-689	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	86	1			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-					-0-
*10	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
*12	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	248	1	3476	2	N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	240	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	248	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	216	-0-	-2543	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	2492	X	224	-0-	-2268	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

10	4061	X	2164	-0-	-1897	-0-	425	1	1739	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	1722	-0-	-1758	-0-	471	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	1432	-0-	-2443	-0-	395	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	319	-0-	-3556	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	3500	X	339	-0-	-3161	-0-	339	1			N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	543	1	4137	2	N	-0-	13	7			-0-
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	576	1	4566	2	N	-0-					-0-
*11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	552	1	4073	2	N	-0-					-0-
*12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	581	1	4702	2	N	-0-					-0-
*01	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	645	1	4426	2	N	-0-					-0-
*02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	504	1	4100	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1922	X	357	-0-	-1565	-0-	315	1	42	9	N	38	174	1			-0-
*11	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	1			N	-0-					-0-
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	349	1	5405	2	N	-0-					-0-
*01	1922	X	1817	-0-	-105	-0-	232	1	1585	2	N	-0-					-0-
*02	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	228	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	69	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	61	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

10	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1950	-0-	-690	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

10	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

10	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	1165	2			Y	-0-	70	7			20
*10	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	2			Y	-0-					20
*11	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1475	2			Y	-0-					20
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					20
*01	3100	N	4386	-0-	1286	1286	4386	2			Y	-0-					20
*02	2800	N	4301	-0-	1501	2787	4301	2			Y	-0-					20
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	958					Y	NO RPT					20

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1207	-0-	-1490	-0-	255	1	952	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	116	-0-	-2494	-0-	116	1			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	316	1	3965	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	290	-0-	-2345	-0-	290	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	243	-0-	-1717	-0-	243	1			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	999	-0-	-706	-0-	39	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	545	2	81	9	N	74	57	1			19
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-	19	1			-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	12					12
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					12

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	914	-0-	-406	-0-	914	2			N	-0-	1	7			-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6494	-0-	3494	3494	6494	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5692	-0-	2592	6086	5692	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5500	-0-	2400	8486	5500	2			N	-0-					-0-
*02	14559	X	6073	-0-	-8486	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	248	1	3861	2	N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	240	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	248	1	3557	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	199	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	224	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4862	-0-	-408	-0-	195	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	190	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3648	-0-	-1405	-0-	175	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4309	-0-	-744	-0-	421	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	377	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	324	1	2255	2	N	-0-	11	7			-0-
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	335	1	2342	2	N	-0-					-0-
*11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	324	1	2606	2	N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	335	1	2983	2	N	-0-					-0-
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	182	1	3255	2	N	-0-					-0-
*02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	231	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-	3	7			-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	425	2	N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	343	1	290	2	N	-0-					-0-
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	345	1	301	2	N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	519	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	540	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	1936	-0-	-730	-0-	502	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	492	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	227	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

10	2821	N	2711	-0-	-110	-0-	354	1	2357	2	N	-0-					79
11	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					79
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	361	1	2458	2	N	-0-					79
01	2697	N	2193	-0-	-504	-0-	303	1	1856	2	N	31					110
							34	9									
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	356	1	2300	2	N	-0-					110
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	516	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	558	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4293	-0-	-1070	-0-	497	1	3796	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4334	-0-	-998	-0-	600	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3624	-0-	-1192	-0-	331	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	2			Y	-0-	4	7			-0-
*10	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
*11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
*01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	40	7			-0-
*10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	434	1	3063	2	N	-0-	120	7			20
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	423	1	3062	2	N	-0-					20
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	411	1	2976	2	N	-0-					20
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	457	1	2624	2	N	-0-					20
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	375	1	2181	2	N	-0-					20
*02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	412	1	2016	2	N	10					30
							11	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5780	-0-	-1164	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5596	-0-	-1124	-0-	167	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	170	1	5943	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-	130	7			-0-
*10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3031	N	2860	-0-	-171	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	240	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	248	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	620	X	216	-0-	-404	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	560	X	224	-0-	-336	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3533	-0-	-807	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	196	1	5305	2	N	-0-					-0-
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	260	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	198	1	4578	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	167	-0-	-1693	-0-	167	1			N	-0-					-0-
02	1680	X	225	-0-	-1455	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2072	-0-	-470	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	138	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	119	1	3727	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	121	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6360	X	6240	-0-	-120	-0-	6240	2			N	-0-	35	7			-0-
*10	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
*11	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*12	6572	X	6019	-0-	-553	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*01	6479	X	5851	-0-	-628	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5278	-0-	-546	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3598	-0-	-711	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	267	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3790	-0-	-102	-0-	241	1	3549	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8700	X	8541	-0-	-159	-0-	8541	2			N	-0-	22	7			-0-
*10	8990	X	8785	-0-	-205	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*11	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*12	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*01	8835	X	8581	-0-	-254	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*02	7980	X	7710	-0-	-270	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			Y	-0-	46	7			20
*10	7967	X	7808	-0-	-159	-0-	7808	2			Y	-0-					20
*11	8490	X	7206	-0-	-1284	-0-	7206	2			Y	-0-					20
*12	8773	X	6377	-0-	-2396	-0-	6377	2			Y	-0-					20
*01	8773	X	6176	-0-	-2597	-0-	6176	2			Y	-0-					20
*02	7812	X	5061	-0-	-2751	-0-	5061	2			Y	-0-					20
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	143	1	2938	2	Y	-0-	10	7			18
*10	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	148	1	3255	2	Y	-0-					18
*11	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	143	1	3343	2	Y	-0-					18
*12	4092	X	2890	-0-	-1202	-0-	148	1	2742	2	Y	-0-					18
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	228	1	3210	2	Y	-0-					18
*02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	177	1	2822	2	Y	-0-					18
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					18

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	71	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	63	-0-	-2169	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	2128	N	61	-0-	-2067	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	181	1	6403	2	Y	-0-	3	7			-0-
*10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	187	1	6477	2	Y	-0-					-0-
*11	5400	X	4806	-0-	-594	-0-	181	1	4625	2	Y	-0-					-0-
*12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	187	1	7060	2	Y	-0-					-0-
*01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	65	1	6688	2	Y	-0-					-0-
*02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	125	1	5680	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	341	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	330	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	339	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3737	-0-	-851	-0-	309	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2982	-0-	-1190	-0-	261	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	248	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2365	-0-	-755	-0-	240	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2312	-0-	-819	-0-	248	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	2604	X	224	-0-	-2380	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2579	2	94	9	N	85	69	1			23
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	23	1			-0-
12	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1859	-0-	-807	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2670	X	1568	-0-	-1102	-0-	1568	2			Y	-0-	108	7			23
*10	3224	X	2122	-0-	-1102	-0-	2122	2			Y	-0-					23
*11	3120	X	1804	-0-	-1316	-0-	1804	2			Y	-0-					23
*12	3224	X	2371	-0-	-853	-0-	2371	2			Y	-0-					23
*01	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	2280	2			Y	-0-					23
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					23
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-	11	7			-0-
*10	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
*11	4620	X	3127	-0-	-1493	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
*12	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
*01	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
*02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	454	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	438	1	1777	2	N	-0-					-0-
*12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	421	1	2199	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	389	1	2260	2	N	-0-					-0-
*02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	380	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	579	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	589	-0-	-1271	-0-	95	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	185	-0-	-1582	-0-	185	1			N	-0-					-0-
01	1891	N	520	-0-	-1371	-0-	520	1			N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	1			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	915	-0-	-615	-0-	134	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	558	-0-	-899	-0-	102	1	456	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	532	1	2040	2	N	-0-					10
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	517	1	1854	2	N	-0-					10
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	550	1	1774	2	N	-0-					10
01	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	519	1	1730	2	N	-0-	10	7			-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	434	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	769	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1469	-0-	-1741	-0-	748	1	721	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	560	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	476	-0-	-2841	-0-	476	1			N	-0-					-0-
02	2912	X	540	-0-	-2372	-0-	540	1			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	164	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	57	1	3791	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	53	1	3829	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	137	-0-	-4110	-0-	137	1			N	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	73	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	61	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	78	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-	37	7			-0-
*10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*02	308	N	14	-0-	-294	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3836	-0-	-442	-0-	124	1	3712	2	Y	-0-					7
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	121	1	3617	2	Y	-0-					7
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	116	1	5341	2	Y	-0-					7
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	106	1	5901	2	Y	-0-	7	7			-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	86	1	4335	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	122	1	3251	2	Y	-0-	7	7			-0-
*10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	124	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	119	1	3305	2	Y	-0-					-0-
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	132	1	3938	2	Y	-0-					-0-
*01	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	95	1	3159	2	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	2844	-0-	-348	-0-	91	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	2973	2			Y	-0-	41	7			-0-
*10	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
*11	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
*12	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	694	1	5030	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	674	1	4573	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5405	-0-	-485	-0-	711	1	4694	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	2980	-0-	-2910	-0-	531	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	2170	-0-	-3150	-0-	555	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-			-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	408	1	3568	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	150	1	3510	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2846	-0-	-1060	-0-	119	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	345	1	3065	2	N	-0-			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	339	1	3602	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	1787	-0-	-3452	-0-	1787	2			Y	-0-			-0-
11	5070	X	1601	-0-	-3469	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
12	5239	X	3177	-0-	-2062	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
01	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	4103	2			Y	-0-			-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	171	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	133	1	4796	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	148	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	139	-0-	-4173	-0-	139	1			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	1713	-0-	-3619	-0-	578	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	284	1	4803	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	284	1	4376	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	3032	-0-	-2300	-0-	200	1	2832	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	3881	-0-	-935	-0-	226	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	203	1	2536	2	Y	-0-	3	7			-0-
*10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	215	1	2073	2	Y	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2692	2	Y	-0-					-0-
*12	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	227	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*01	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	180	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2293	-0-	-451	-0-	191	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	43	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	45	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	56	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1106	-0-	-294	-0-	50	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	408	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	338	-0-	-1274	-0-	338	1			Y	-0-					-0-
02	1456	N	359	-0-	-1097	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

*04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					170
*05	6355	X	5870	-0-	-485	-0-	5856	2	14	9	Y	13					183
*06	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	5083	2			Y	-0-					183
*07	6293	X	5333	-0-	-960	-0-	5333	2			Y	-0-	183	1			-0-
*08	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
*09	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
*11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
*12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
*01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	77	1	3180	2	N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	75	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	77	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

10	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	358	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	387	1	2972	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	395	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	207	1	3691	2	N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	218	1	4565	2	N	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	216	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	207	-0-	-3699	-0-	207	1			N	-0-					-0-
02	3948	X	230	-0-	-3718	-0-	230	1			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	1			N	-0-					-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	1			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	370	1	2612	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	347	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1737	-0-	-1146	-0-	362	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	160	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1271	-0-	-1333	-0-	108	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	864	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3760	-0-	-590	-0-	776	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	849	1	3764	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	644	-0-	-3851	-0-	644	1			N	-0-					-0-
02	4060	X	669	-0-	-3391	-0-	669	1			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5222	-0-	-1226	-0-	248	1	4974	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	3727	-0-	-2393	-0-	240	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4067	-0-	-1854	-0-	248	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	248	-0-	-5673	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	5348	X	224	-0-	-5124	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

*09	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-	85	7			-0-
*10	3028	N	2776	-0-	-252	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*11	2670	N	1808	-0-	-862	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*12	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1495	-0-	-1137	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*08	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*10	2852	N	2548	-0-	-304	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*11	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	-0-	153	7			87
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	-0-					87
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	-0-	76	1			11
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	60	1	2022	2	Y	-0-					11
*01	1612	N	72	-0-	-1540	-0-	72	1			Y	-0-					11
*02	1456	N	66	-0-	-1390	-0-	66	1			Y	-0-					11
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					11

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	33	7			-0-
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	413	1	4012	2	N	-0-	77	7			-0-
*10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	435	1	4202	2	N	-0-					-0-
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	408	1	4300	2	N	-0-					-0-
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	406	1	4646	2	N	-0-					-0-
*01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	300	1	4499	2	N	-0-					-0-
*02	4396	X	4287	-0-	-109	-0-	325	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9445	X	4692	-0-	-4753	-0-	332	1	4360	2	N	-0-	7	7			-0-
*10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	340	1	4227	2	N	-0-					-0-
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	287	1	3303	2	N	-0-					-0-
*12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	4189	2	N	-0-					-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	239	1	3074	2	N	-0-					-0-
*02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	278	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	90	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	87	1	4989	2	N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	90	1	4754	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3447	-0-	-1327	-0-	9	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3077	-0-	-1235	-0-	44	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	442	1	4858	2	Y	-0-	2	7			-0-
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	469	1	4734	2	Y	-0-					-0-
*11	5010	X	910	-0-	-4100	-0-	264	1	646	2	Y	-0-					-0-
*12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	580	1	10947	2	N	-0-	10	7			-0-
*10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	559	1	9054	2	N	-0-					-0-
*11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	907	1	6306	2	N	-0-					-0-
*12	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	737	1	14816	2	N	-0-					-0-
*01	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	758	1	15459	2	N	-0-					-0-
*02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	726	1	13307	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7860	X	7132	-0-	-728	-0-	495	1	6637	2	Y	-0-	31	7			-0-
*10	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	541	1	7108	2	Y	-0-					-0-
*11	7290	X	2149	-0-	-5141	-0-	347	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	831	1	6940	2	Y	-0-					-0-
*01	7657	X	6709	-0-	-948	-0-	810	1	5899	2	Y	-0-					-0-
*02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	691	1	6809	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-	41	7			-0-
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
*11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
*01	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	78	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	75	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	78	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	362	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	470	1	8239	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3609	-0-	-2126	-0-	188	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	3555	-0-	-1995	-0-	191	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	3871	-0-	-1864	-0-	216	1	3655	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3773	-0-	-1900	-0-	368	1	3405	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3621	-0-	-1363	-0-	309	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3708	-0-	-1748	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3061	-0-	-2219	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3605	-0-	-1820	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	433	1	4037	2	N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	421	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1162	-0-	-109	-0-	245	1	917	2	N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	472	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	681	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5895	-0-	-956	-0-	231	1	5664	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5452	-0-	-698	-0-	217	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4836	-0-	-1240	-0-	173	1	4663	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	522	1	4823	2	N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	530	1	5685	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			Y	-0-	59	7			-0-
*10	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
*11	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
*01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	641	1	3024	2	Y	-0-					-0-
*02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	633	1	2829	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	104	1	4182	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	101	1	3957	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	104	1	4251	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	155	1	4475	2	Y	-0-					90
11	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	150	1	4127	2	Y	-0-					90
12	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	155	1	4073	2	Y	-0-					90
*01	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	117	1	3977	2	Y	-0-					90
02	4172	X	4160	-0-	-12	-0-	138	1	4022	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	414	1	4315	2	Y	-0-	22	7			-0-
*10	5487	X	4210	-0-	-1277	-0-	566	1	3644	2	Y	-0-					-0-
*11	5310	X	2060	-0-	-3250	-0-	453	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*12	5487	X	1925	-0-	-3562	-0-	90	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*01	5053	X	2468	-0-	-2585	-0-	105	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*02	4424	X	82	-0-	-4342	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	1870	-0-	-3090	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1	-0-	-4799	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2435	-0-	-2277	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	970	-0-	-3062	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2040	X	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			N	-0-					67
*10	2108	X	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					67
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					67
*12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	2			N	-0-					67
*01	3100	N	3035	-0-	-65	920	475	1	2560	2	N	-0-					67
*02	2800	N	3184	-0-	384	1304	483	1	2701	2	N	-0-					67
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					67

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5250	X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2			N	-0-	28	7			-0-
*10	5425	X	3038	-0-	-2387	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*11	5250	X	3574	-0-	-1676	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
*01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	404	1	3729	2	N	64					97
							70	9									
*07	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	389	1	3919	2	N	-0-	97	1			-0-
*08	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	378	1	3897	2	N	-0-					-0-
*09	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	373	1	3736	2	N	-0-					-0-
*10	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	364	1	3944	2	N	-0-					-0-
*11	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	334	1	3779	2	N	-0-					-0-
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	408	1	3950	2	N	-0-					-0-
*01	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	329	1	3564	2	N	-0-					-0-
*02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	325	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1232	1	983	2	Y	-0-					8
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1155	1	1034	2	Y	1					9
							1	9									
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1231	1	1073	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
*01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1087	1	1291	2	Y	-0-	6	7			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	1175	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

10	2542	N	2057	-0-	-485	-0-	232	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1852	-0-	-548	-0-	219	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	265	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	289	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	238	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

10	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	370	1	3788	2	N	-0-					218
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	351	1	3863	2	N	-0-					218
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	363	1	3918	2	N	-0-					218
01	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	396	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3703	-0-	-217	-0-	348	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	613	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1758	-0-	-1122	-0-	368	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	364	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	259	-0-	-2376	-0-	259	1			N	-0-					-0-
02	2352	X	1281	-0-	-1071	-0-	337	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

10	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	1			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	1108	1			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	1			Y	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	1			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			Y	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	248	1	2196	2	N	-0-	9	7			-0-
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	256	1	2255	2	N	-0-					-0-
*11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	241	1	2286	2	N	-0-					-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					-0-
*01	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	275	1	2053	2	N	-0-					-0-
*02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	215	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

10	6231	X	4486	-0-	-1745	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	170	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	158	1	5323	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	2	N	-0-					-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	193	1	5730	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	169	-0-	-4507	-0-	169	1			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	930	1	2433	2	N	-0-					45
*11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1166	1	2187	2	N	91	68	1			68
							100	9									
*12	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	1228	1	978	2	N	-0-	68	1			-0-
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	818	1	2449	2	N	-0-					-0-
*02	2744	X	1936	-0-	-808	-0-	713	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-	40	7			-0-
*10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7293	-0-	-581	-0-	877	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	4139	-0-	-3481	-0-	849	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5941	-0-	-2336	-0-	877	1	5064	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	4928	-0-	-3349	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	3966	-0-	-3510	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	450	1	4795	2	Y	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	450	1	5110	2	Y	-0-					-0-
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	459	1	7006	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	394	-0-	-5124	-0-	394	1			Y	-0-					-0-
02	4984	X	253	-0-	-4731	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4220	-0-	-2110	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6988	-0-	-514	-0-	267	1	6721	2	N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	241	1	7451	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-	87	7			-0-
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
*11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
*01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
*02	4172	X	2263	-0-	-1909	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	2			Y	-0-	5	7			-0-
*10	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
*11	5640	X	5281	-0-	-359	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
*01	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
*02	5152	X	5125	-0-	-27	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-	84	7			-0-
*10	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	2			Y	-0-	72	7			-0-
*10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	120	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	120	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	613	-0-	-1402	-0-	305	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	118	331	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2910	N	2792	-0-	-118	-0-	87	1	2705	2	Y	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	12	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2156	-0-	-140	-0-	23	1	2133	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	74	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	119	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	111	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	181	1	1626	2	N	-0-	58	7			-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	-0-					-0-
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	198	1	1659	2	N	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	200	1	2107	2	N	-0-					-0-
*01	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	151	1	1386	2	N	-0-					-0-
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	58	1	5375	2	N	-0-	35	7			-0-
*10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	60	1	5572	2	N	-0-					-0-
*11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	57	1	5780	2	N	-0-					-0-
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	60	1	5719	2	N	-0-					-0-
*01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
*02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1658	-0-	-622	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	134	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	1011	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	1083	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	1078	1	293	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	658	1	716	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1485	-0-	-503	-0-	203	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1763	-0-	-903	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	77	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	80	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	227	1	1883	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	Y	-0-					3
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	219	1	1950	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	228	1	1960	2	Y	50	53	1			-0-
							55	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	194	1	1763	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	2	N	-0-					-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
02	1008	X	40	-0-	-968	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	175	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	186	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	170	-0-	-915	-0-	170	1			N	-0-					-0-
02	980	N	180	-0-	-800	-0-	180	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	183	1	2034	2	N	-0-	18	7			-0-
*10	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	182	1	2157	2	N	-0-					-0-
*11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	180	1	1943	2	N	-0-					-0-
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	221	1	2782	2	N	-0-					-0-
*01	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	212	1	1412	2	N	-0-					-0-
*02	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	208	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	96	1	2618	2	N	-0-	2	7			-0-
*10	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	100	1	2581	2	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	96	1	2386	2	N	-0-					-0-
*12	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	100	1	2351	2	N	-0-					-0-
*01	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*02	2520	X	1761	-0-	-759	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			Y	-0-	28	7			-0-
*10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
*01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2188	2			Y	-0-	23	7			-0-
*10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
*11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*12	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*01	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
*02	1932	N	1731	-0-	-201	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	201	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1860	-0-	-900	-0-	149	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	45	7			-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1374	-0-	-138	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3377	-0-	277	277	423	1	2954	2	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2603	-0-	-277	-0-	394	1	2209	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	1839	-0-	-796	-0-	318	1	1521	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1654	-0-	-981	-0-	161	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2059	-0-	-321	-0-	176	1	1883	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	123	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	119	1	4626	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	123	1	3207	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	427	1	119	2	Y	-0-	27	7			-0-
*10	558	N	548	-0-	-10	-0-	420	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	480	-0-	-60	-0-	447	1	33	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	466	-0-	-92	-0-	415	1	51	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
*02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290	1	4516	2	Y	-0-	161	7			-0-
*10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	320	1	4849	2	Y	-0-					-0-
*11	4920	X	4786	-0-	-134	-0-	337	1	4449	2	Y	-0-					-0-
*12	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	310	1	4498	2	Y	-0-					-0-
*01	5177	X	4264	-0-	-913	-0-	264	1	4000	2	Y	-0-					-0-
*02	4676	X	4654	-0-	-22	-0-	357	1	4297	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	244	1	1297	2	Y	-0-	1	7			-0-
*10	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	264	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	262	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	255	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1002	-0-	-846	-0-	76	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-	8	7			-0-
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
*12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	595	-0-	-1110	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	503	-0-	-1057	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	713	N	9	-0-	-704	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	157	1	6222	2	Y	-0-	99	7			-0-
*10	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	151	1	6519	2	Y	-0-					-0-
*11	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	144	1	6276	2	Y	-0-					-0-
*12	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	148	1	6354	2	Y	-0-					-0-
*01	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	144	1	6208	2	Y	-0-					-0-
*02	6020	X	5797	-0-	-223	-0-	136	1	5661	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	355	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	443	1	3390	2	N	-0-					-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	396	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	435	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	316	-0-	-3240	-0-	316	1			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7080	X	6902	-0-	-178	-0-	6902	2			Y	-0-	30	7			-0-
*10	7223	X	7080	-0-	-143	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-
*11	6960	X	6811	-0-	-149	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
*12	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
*01	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
*02	6440	X	6113	-0-	-327	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	2	N	-0-					53
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	279	1	5026	2	N	-0-					53
12	4743	X	3939	-0-	-804	-0-	3939	2			N	-0-					53
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

10	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	78	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	76	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1425	-0-	-404	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					67
*11	2340	N	177	-0-	-2163	-0-	41	1	135	2	Y	1	57	1			11
							1	9									
*12	2418	N	44	-0-	-2374	-0-	44	1			Y	-0-					11
*01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					11
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					11
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

10	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	303	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3609	-0-	-261	-0-	87	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	88	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	294	-0-	-3798	-0-	294	1			N	-0-					-0-
02	3696	X	191	-0-	-3505	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	100	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	96	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	100	1	2670	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-	67	7			-0-
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4958	2			Y	-0-	67	7			-0-
*10	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
*11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			Y	-0-					-0-
*01	5239	X	4804	-0-	-435	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
*02	4872	X	4295	-0-	-577	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	333	1	2035	2	Y	-0-	89	7			-0-
*10	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	345	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*11	2370	N	1558	-0-	-812	-0-	267	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2078	-0-	-371	-0-	360	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	316	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	281	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			Y	-0-	26	7			-0-
*10	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
*11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
*12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
*01	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
*02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	442	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	106	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3428	-0-	-1067	-0-	124	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	1288	-0-	-2688	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	253	1	3798	2	N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	261	1	3886	2	N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	226	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	245	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	48	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	39	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	440	1	3050	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	404	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2482	-0-	-1362	-0-	337	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1657	-0-	-2187	-0-	162	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	194	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	229	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	218	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	213	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	219	1	3643	2	N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	185	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	317	1	2071	2	Y	-0-	15	7			-0-
*10	3100	N	3425	-0-	325	325	447	1	2978	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2835	-0-	-165	160	438	1	2397	2	Y	-0-					-0-
*12	1464	N	1304	-0-	-160	-0-	322	1	982	2	Y	-0-					-0-
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	519	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	448	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	495	1	2402	2	N	-0-	48	7			-0-
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	497	1	2252	2	N	-0-					-0-
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	486	1	2089	2	N	-0-					-0-
*12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	491	1	2515	2	N	-0-					-0-
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	428	1	1582	2	N	-0-					-0-
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	464	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	745	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	722	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	761	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	696	1	3594	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4275	-0-	-233	-0-	925	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1612	1	2483	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2916	-0-	-2094	-0-	1317	1	1599	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	1577	1	3069	2	N	-0-					-0-
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	468	1	4967	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4206	-0-	-162	-0-	423	1	3783	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	669	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	681	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	645	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	595	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	743	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	857	1	2059	2	N	-0-	80	7			-0-
*10	3441	X	2681	-0-	-760	-0-	884	1	1797	2	N	-0-					-0-
*11	3330	X	1514	-0-	-1816	-0-	794	1	720	2	N	-0-					-0-
*12	3441	X	1034	-0-	-2407	-0-	776	1	258	2	N	-0-					-0-
*01	3162	X	280	-0-	-2882	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*02	2716	X	356	-0-	-2360	-0-	329	1	27	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	75	1	3290	2	N	-0-					71
11	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	85	1	3278	2	N	-0-					71
12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	84	1	3508	2	N	-0-	1	1			70
*01	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	73	1	2872	2	N	-0-	70	7			-0-
02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	82	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	336	1	3315	2	Y	-0-	14	7			-0-
*10	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	359	1	3016	2	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	362	1	3206	2	Y	-0-					-0-
*12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	86	1	4723	2	Y	-0-					-0-
*01	3844	X	1791	-0-	-2053	-0-	263	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	1436	-0-	-1980	-0-	230	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	565	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	521	1	4299	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4104	-0-	-980	-0-	502	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4205	-0-	-910	-0-	634	1	3571	2	N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	620	1	4243	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5760	X	5417	-0-	-343	-0-	406	1	5011	2	N	-0-	3	7			-0-
*10	5766	X	5413	-0-	-353	-0-	376	1	5037	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	472	1	4670	2	N	-0-					-0-
*12	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	493	1	4900	2	N	-0-					-0-
*01	5735	X	5045	-0-	-690	-0-	423	1	4622	2	N	-0-					-0-
*02	5068	X	4569	-0-	-499	-0-	406	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5520	X	4890	-0-	-630	-0-	363	1	4527	2	N	-0-	5	7			-0-
*10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	329	1	4569	2	N	-0-					-0-
*11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	324	1	4661	2	N	-0-					-0-
*12	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	337	1	4818	2	N	-0-					-0-
*01	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	255	1	4124	2	N	-0-					-0-
*02	4648	X	4391	-0-	-257	-0-	280	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	77	1	3847	2	N	-0-					66
11	4140	X	3199	-0-	-941	-0-	66	1	3133	2	N	-0-					66
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	82	1	4318	2	N	-0-					66
*01	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	65	1	3017	2	N	-0-	66	7			-0-
02	3836	X	3834	-0-	-2	-0-	76	1	3758	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	504	1	4114	2	Y	-0-					7
11	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	518	1	3725	2	Y	-0-					7
12	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	549	1	4116	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*01	4805	X	4005	-0-	-800	-0-	471	1	3534	2	Y	-0-	6	7			-0-
02	4284	X	3937	-0-	-347	-0-	464	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	173	1	929	2	Y	-0-					3
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	2	Y	-0-					3
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	231	1	1768	2	Y	-0-	1	1			2
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	230	1	1366	2	Y	-0-	2	7			-0-
02	1792	N	917	-0-	-875	-0-	255	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	506	1	2499	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2152	-0-	-878	-0-	400	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	432	1	2727	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	411	-0-	-2720	-0-	411	1			Y	-0-					-0-
02	2828	X	448	-0-	-2380	-0-	448	1			Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4683	-0-	-773	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4808	-0-	-472	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	51	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	N	-0-	20	7			-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	149	1	1732	2	N	-0-					-0-
*11	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	138	1	1410	2	N	-0-					-0-
*12	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	206	1	1335	2	N	-0-					-0-
*01	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	196	1	1095	2	N	-0-					-0-
*02	1456	N	1001	-0-	-455	-0-	175	1	826	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4790	-0-	-1317	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-	51	7			-0-
*10	5394	X	5004	-0-	-390	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
*11	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*12	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*01	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*02	4676	X	4487	-0-	-189	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-	84	7			-0-
*10	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
*11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
*12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
*01	6293	X	6194	-0-	-99	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
*02	5684	X	5499	-0-	-185	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	60	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1566	-0-	-684	-0-	50	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1174	-0-	-1151	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	62	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	54	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	83	1	6800	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6663	-0-	-387	-0-	76	1	6587	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6977	-0-	-308	-0-	79	1	6898	2	Y	-0-					-0-
01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	77	1	7151	2	Y	-0-					-0-
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	72	1	6410	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-	70	7			-0-
*10	6231	X	6156	-0-	-75	-0-	6156	2			Y	-0-					-0-
*11	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
*12	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	2			Y	-0-					-0-
*01	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
*02	5628	X	5408	-0-	-220	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	77	1	4835	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	67	1	3755	2	Y	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	76	1	5208	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	74	1	5413	2	Y	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	69	1	4389	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	883	1	6221	2	Y	-0-					35
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	854	1	6735	2	Y	124	107	1			52
							136	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	883	1	7128	2	Y	-0-	52	1			-0-
01	7006	X	5734	-0-	-1272	-0-	88	1	5646	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	3972	-0-	-2356	-0-	119	1	3853	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	226	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	248	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	240	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	259	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	249	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	167	1	5015	2	Y	-0-					-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	143	1	4900	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	140	1	4458	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	3754	-0-	-1423	-0-	170	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	2871	-0-	-1833	-0-	142	1	2729	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	1226	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1166	-0-	-2794	-0-	1043	1	123	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	1208	1	1607	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	1939	-0-	-2091	-0-	713	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	68	-0-	-3572	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	816	1	2581	2	Y	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	767	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	765	1	3368	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	732	-0-	-2461	-0-	732	1			Y	-0-					-0-
02	2884	X	706	-0-	-2178	-0-	706	1			Y	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	694	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	695	1	2419	2	Y	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	745	1	3253	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	778	-0-	-2043	-0-	778	1			Y	-0-					-0-
02	2548	X	659	-0-	-1889	-0-	659	1			Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	656	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			Y	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	155	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	63	7			-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			Y	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	678	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	723	1	4900	2	N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	730	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	735	1	5754	2	N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	575	1	3755	2	N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	707	1	5508	2	N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	315	1	3203	2	Y	-0-	6	7			-0-
*10	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	331	1	3238	2	Y	-0-					-0-
*11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	321	1	3330	2	Y	-0-					-0-
*12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	326	1	3542	2	Y	-0-					-0-
*01	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	267	1	3177	2	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	297	1	3016	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	204	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	228	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4078	-0-	-1161	-0-	190	1	3888	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4584	-0-	-655	-0-	447	1	4137	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4542	-0-	-190	-0-	387	1	4155	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
12	1457	N	940	-0-	-517	-0-	940	1			N	-0-					-0-
01	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	143	1			N	-0-					-0-
02	1064	N	3	-0-	-1061	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	663	1	3082	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3413	-0-	-397	-0-	603	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	563	1	1853	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	1745	-0-	-2223	-0-	551	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3053	-0-	-531	-0-	323	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	307	1	2418	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1947	-0-	-1091	-0-	267	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	213	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2662	-0-	-82	-0-	227	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	186	1	7126	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5102	-0-	-1918	-0-	180	1	4922	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6103	-0-	-1275	-0-	186	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	2298	-0-	-5080	-0-	180	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5447	-0-	-1217	-0-	168	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
*11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
*12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
*01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
*02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	206	1	4955	2	Y	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	178	1	5890	2	Y	-0-					-0-
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	178	1	6400	2	Y	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	181	1	4387	2	Y	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	172	1	4447	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					1
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					1
12	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	2743	2			N	-0-	1	1			-0-
01	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2262	-0-	-734	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4110	X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			N	-0-	45	7			-0-
*10	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*11	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*01	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2279	-0-	-449	-0-	397	1	1882	2	Y	-0-					88
11	2610	N	1639	-0-	-971	-0-	430	1	1209	2	Y	-0-					88
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	421	1	2309	2	Y	-0-					88
01	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-	24	7			-0-
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
*01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	32	-0-	-298	-0-	32	2			N	-0-	2	7			-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	417	1	3496	2	N	-0-	10	7			-0-
*10	4185	X	3869	-0-	-316	-0-	374	1	3495	2	N	-0-					-0-
*11	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	261	1	3455	2	N	-0-					-0-
*12	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	318	1	3665	2	N	-0-					-0-
*01	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	241	1	3362	2	N	-0-					-0-
*02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	252	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	476	1	2546	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	460	1	2495	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	437	1	2678	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	442	-0-	-2782	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
02	2912	X	469	-0-	-2443	-0-	469	1			Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	N	763	-0-	-137	-0-	135	1	628	2	Y	-0-	3	7			2
*10	1054	N	617	-0-	-437	-0-	143	1	474	2	Y	-0-					2
*11	1020	N	371	-0-	-649	-0-	124	1	247	2	Y	-0-					2
*12	775	N	290	-0-	-485	-0-	152	1	138	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	620	N	377	-0-	-243	-0-	144	1	233	2	Y	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	151	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	458	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	442	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	93	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	278	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2965	-0-	-227	-0-	253	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	271	1	5045	2	Y	-0-	1	7			-0-
*10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	286	1	5205	2	Y	-0-					-0-
*11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	259	1	5248	2	Y	-0-					-0-
*12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	63	1	8033	2	Y	-0-					-0-
*01	5332	X	4217	-0-	-1115	-0-	257	1	3960	2	Y	-0-					-0-
*02	4816	X	3458	-0-	-1358	-0-	281	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	188	1	3830	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	188	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	189	1	3288	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	197	-0-	-3833	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02	3640	X	224	-0-	-3416	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	172	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	210	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	199	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	189	-0-	-3190	-0-	189	1			N	-0-					-0-
02	3052	X	106	-0-	-2946	-0-	106	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	330	1	2692	2	Y	-0-	19	7			-0-
*10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	281	1	3065	2	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	297	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	295	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*01	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	222	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	223	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83	7		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	686	1	4563	2	Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	661	1	5384	2	Y	-0-					-0-
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	668	1	7478	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	563	-0-	-4893	-0-	563	1			Y	-0-					-0-
02	4928	X	744	-0-	-4184	-0-	744	1			Y	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	323	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	464	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4595	-0-	-768	-0-	706	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3960	-0-	-1403	-0-	266	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3877	-0-	-967	-0-	227	1	3650	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	74	1	3462	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3469	-0-	469	469	68	1	3401	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3605	-0-	505	974	69	1	3536	2	Y	-0-					-0-
01	3298	X	2324	-0-	-974	-0-	62	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1834	-0-	-658	-0-	55	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	329	1	4921	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	317	1	4752	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	331	1	4896	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4525	-0-	-776	-0-	42	1	4483	2	Y	-0-					-0-
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	46	1	4828	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

10	3627	X	1495	-0-	-2132	-0-	46	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	69	1	3289	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2347	-0-	-1280	-0-	67	1	2280	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	66	1	3015	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3132	-0-	-144	-0-	59	1	3073	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	449	1	1846	2	Y	-0-	8	7			4
*10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	464	1	1579	2	Y	-0-					4
*11	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	441	1	1210	2	Y	1					5
							1	9									
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	436	1	1929	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	354	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	418	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					1
11	1470	N	949	-0-	-521	-0-	949	2			Y	-0-					1
12	1457	N	795	-0-	-662	-0-	795	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	811	-0-	-85	-0-	791	2	20	9	Y	18					18
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					18

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	288	1	4598	2	Y	-0-	5	7			-0-
*10	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	293	1	4344	2	Y	-0-					-0-
*11	4830	X	4318	-0-	-512	-0-	265	1	4053	2	Y	-0-					-0-
*12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	57	1	4945	2	Y	-0-					-0-
*01	4991	X	238	-0-	-4753	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
*02	4508	X	100	-0-	-4408	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	752	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	853	1	3423	2	Y	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	968	1	5328	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	624	-0-	-2848	-0-	624	1			Y	-0-					-0-
02	3136	X	790	-0-	-2346	-0-	790	1			Y	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	664	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	385	1	626	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	780	-0-	-1142	-0-	472	1	308	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	660	-0-	-1324	-0-	263	1	397	2	N	-0-					-0-
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	288	1	562	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	542	1	3373	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	595	1	3193	2	Y	-0-					28
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	640	1	3300	2	Y	23	21	1			30
							25	9									
*01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	628	1	3111	2	Y	-0-	29	1			1
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	502	1	2863	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	615	1	3359	2	Y	7	15	1			19
							8	9									
11	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	583	1	3284	2	Y	-0-					19
12	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	636	1	3342	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
*01	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	611	1	3192	2	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
02	3612	X	3566	-0-	-46	-0-	560	1	2977	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7032	-0-	-191	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5354	-0-	-1621	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	274	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	449	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	195	1	1762	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1834	-0-	-350	-0-	176	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4770	X	4733	-0-	-37	-0-	603	1	4130	2	Y	-0-	2	7			-0-
*10	4929	X	2939	-0-	-1990	-0-	396	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	554	1	4319	2	Y	-0-					-0-
*12	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	626	1	4139	2	Y	-0-					-0-
*01	4898	X	3679	-0-	-1219	-0-	490	1	3189	2	Y	-0-					-0-
*02	4452	X	3673	-0-	-779	-0-	511	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	437	1	2366	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	423	1	2637	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	437	1	2571	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	672	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2358	-0-	-498	-0-	649	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3982	-0-	-606	-0-	471	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3155	-0-	-865	-0-	441	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	539	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	655	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3816	-0-	-76	-0-	582	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4466	2	83	9	Y	75					163
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5467	2	78	9	Y	71	60	1			174
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-	29	1			145
01	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	260	1	3300	2	N	-0-	20	7			-0-
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	263	1	3339	2	N	-0-					-0-
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	286	1	3228	2	N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	298	1	3406	2	N	-0-					-0-
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	263	1	3197	2	N	-0-					-0-
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	284	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	293	1	3161	2	N	-0-	11	7			-0-
*10	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	300	1	3246	2	N	-0-					-0-
*11	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	289	1	2994	2	N	-0-					-0-
*12	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	311	1	3278	2	N	-0-					-0-
*01	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	248	1	2908	2	N	-0-					-0-
*02	3220	X	3095	-0-	-125	-0-	253	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	243	1	2665	2	N	-0-	16	7			-0-
*10	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	248	1	2740	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	270	1	2502	2	N	-0-					-0-
*12	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	248	1	2731	2	N	-0-					-0-
*01	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	213	1	2405	2	N	-0-					-0-
*02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	229	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	2119	1	2637	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	2001	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	2078	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	678	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2573	-0-	-479	-0-	954	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	79	-0-	-169	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
11	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	287	1	6315	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4787	-0-	1987	1987	214	1	4573	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	1739					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	7338	-0-	-2675	-0-	401	1	6937	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	5951	-0-	-3739	-0-	503	1	5448	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	8277	-0-	-1736	-0-	422	1	7855	2	Y	-0-					-0-
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	557	1	10756	2	Y	-0-					-0-
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	302	1	7429	2	Y	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	211	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	234	1	7525	2	N	-0-					-0-
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	242	1	9086	2	N	-0-					-0-
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	246	1	8358	2	N	-0-					-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	211	1	8307	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	602	1	2796	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
11	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	615	1	2379	2	Y	-0-					14
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	527	1	3032	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
*01	3627	X	2906	-0-	-721	-0-	526	1	2370	2	Y	9	24	1			-0-
							10	9									
02	3220	X	2602	-0-	-618	-0-	531	1	2046	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3102	-0-	2	2	786	1	2304	2	Y	11	21	1			28
							12	9									
11	3000	N	3251	-0-	251	253	772	1	2479	2	Y	-0-					28
12	3592	X	3339	-0-	-253	-0-	832	1	2482	2	Y	23	21	1			30
							25	9									
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	824	1	2423	2	Y	-0-	20	1			10
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	782	1	2351	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	311	1	3832	2	N	-0-					-0-
*10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	345	1	3305	2	N	-0-					-0-
*11	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	363	1	2577	2	N	-0-					-0-
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	390	1	4191	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3480	-0-	-829	-0-	312	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3618	-0-	-274	-0-	310	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	477	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	346	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	455	1	2143	2	Y	-0-					-0-
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1424	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	792	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	407	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	467	1	2877	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	134	1	3069	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	134	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2155	-0-	-869	-0-	109	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	440	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	839	-0-	-1081	-0-	426	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	440	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	206	1	1438	2	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	143	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	1			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	1			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	470	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	462	1	5405	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	441	1	4830	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	614	-0-	-5183	-0-	614	1			N	-0-					-0-
02	5488	X	978	-0-	-4510	-0-	978	1			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	317	1	2785	2	N	-0-					-0-
*10	3286	X	2492	-0-	-794	-0-	383	1	2109	2	N	-0-					-0-
*11	3180	X	2084	-0-	-1096	-0-	463	1	1621	2	N	-0-					-0-
*12	3286	X	779	-0-	-2507	-0-	352	1	427	2	N	-0-					-0-
*01	3224	X	1515	-0-	-1709	-0-	400	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2052	-0-	-860	-0-	412	1	1640	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	1067	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	996	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4277	-0-	-869	-0-	1021	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3914	-0-	-1232	-0-	923	1	2991	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3245	-0-	-1039	-0-	1086	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	335	1	3854	2	Y	75					238
							83	9									
11	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	3182	2			Y	-0-	62	1			176
12	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	2			Y	-0-	31	1			145
01	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	558	1	2840	2	Y	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	504	1	4008	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-	18	7			-0-
*10	7936	X	6854	-0-	-1082	-0-	6854	2			Y	-0-					-0-
*11	7680	X	5556	-0-	-2124	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
*12	7936	X	5507	-0-	-2429	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
*01	7905	X	5524	-0-	-2381	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
*02	7112	X	5890	-0-	-1222	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
12	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	746	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	161	1	4247	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	156	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3781	-0-	-1179	-0-	161	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	669	1	2995	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3251	-0-	-619	-0-	666	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3403	-0-	-503	-0-	787	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	747	-0-	-3035	-0-	747	1			Y	-0-					-0-
02	3304	X	787	-0-	-2517	-0-	787	1			Y	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	615	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	589	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4037	-0-	-520	-0-	578	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	746	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	440	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	445	1	2619	2	Y	-0-	4	7			-0-
*10	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	290	1	1975	2	Y	-0-					-0-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	428	1	2717	2	Y	-0-					-0-
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	475	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	425	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	439	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

10	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	112	1	7813	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	105	1	7055	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7989	-0-	-505	-0-	126	1	7863	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7151	-0-	-1343	-0-	114	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	39	1	6945	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	138	1	8627	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7712	-0-	-28	-0-	160	1	7552	2	N	-0-					-0-
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	144	1	8953	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8263	-0-	-417	-0-	132	1	8131	2	N	-0-					-0-
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	45	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	259	1	3575	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3428	-0-	-695	-0-	254	1	3174	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	261	-0-	-3924	-0-	261	1			N	-0-					-0-
02	3780	X	243	-0-	-3537	-0-	243	1			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	1			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	1			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	366	1	4791	2	Y	-0-					-0-
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	381	1	4733	2	Y	-0-					-0-
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	55	1	4520	2	Y	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	56	1	4462	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	459	1	3556	2	Y	-0-	62	7			-0-
*10	4929	X	1813	-0-	-3116	-0-	365	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	475	1	4751	2	Y	-0-					-0-
*12	4278	X	1811	-0-	-2467	-0-	92	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*01	4278	X	69	-0-	-4209	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
*02	4452	X	43	-0-	-4409	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	N	-0-	88	7			-0-
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	106	1	2360	2	N	-0-					-0-
*11	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	97	1	2273	2	N	-0-					-0-
*12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	101	1	2221	2	N	-0-					-0-
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	2	N	-0-					-0-
*02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	588	1	116	2	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	121	1	3756	2	N	-0-	27	7			-0-
*10	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	105	1	3530	2	N	-0-					-0-
*11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	115	1	3887	2	N	-0-					-0-
*12	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	133	1	3226	2	N	-0-					-0-
*01	4247	X	2948	-0-	-1299	-0-	110	1	2838	2	N	-0-					-0-
*02	3724	X	3633	-0-	-91	-0-	106	1	3527	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	737	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2323	-0-	-1547	-0-	407	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	497	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1781	-0-	-2218	-0-	364	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2797	-0-	-815	-0-	475	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	968	1	4494	2	Y	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	924	1	5287	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5585	-0-	-491	-0-	793	1	4792	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	762	-0-	-5314	-0-	762	1			Y	-0-					-0-
02	5488	X	764	-0-	-4724	-0-	764	1			Y	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			Y	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	1			Y	-0-					-0-
01	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	1			Y	-0-					-0-
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	146	1	4531	2	Y	-0-	34	7			-0-
*10	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	146	1	4882	2	Y	-0-					-0-
*11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	151	1	5110	2	Y	-0-					-0-
*12	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	183	1	4444	2	Y	-0-					-0-
*01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	189	1	4869	2	Y	-0-					-0-
*02	4732	X	4676	-0-	-56	-0-	137	1	4539	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	338	1	1777	2	Y	-0-	4	7			4
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	314	1	1868	2	Y	-0-					4
*11	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	287	1	1806	2	Y	1					5
							1	9									
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	299	1	1953	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*01	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	248	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	266	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-	18	7			-0-
*10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
*11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
*12	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			Y	-0-					-0-
*01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					Y	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	213	1	4425	2	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	207	1	4665	2	Y	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	244	1	6336	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	210	-0-	-4285	-0-	210	1			Y	-0-					-0-
02	4060	X	179	-0-	-3881	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	253	1	3684	2	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	243	1	3893	2	Y	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	221	1	5554	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	192	-0-	-3559	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
02	3388	X	180	-0-	-3208	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	535 31	1 9	7430	2	Y	28	34	1			11
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	534	1	6800	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	7285	X	5796	-0-	-1489	-0-	537	1	5259	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	4777	-0-	-2508	-0-	568	1	4209	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	1529	-0-	-5051	-0-	709	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	411	1	3117	2	Y	-0-	4	7			2
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	361	1	3391	2	Y	-0-					2
*11	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	420	1	2998	2	Y	-0-					2
*12	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	453 1	1 9	3260	2	Y	1	3	1			-0-
*01	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	408	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*02	3388	X	3224	-0-	-164	-0-	428	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5310	-0-	-84	-0-	1574	1	3736	2	Y	-0-					12
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1530	1	3814	2	Y	-0-					12
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1581	1	4042	2	Y	-0-					12
*01	5301	X	5159	-0-	-142	-0-	1253	1	3906	2	Y	-0-					12
*02	4872	X	4791	-0-	-81	-0-	1428	1	3348	2	Y	14					26
							15	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					26

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	234	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	227	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1990	-0-	-1327	-0-	168	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	753	-0-	-2564	-0-	115	1	638	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1741	-0-	-1255	-0-	213	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	72	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	309	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2010	-0-	-480	-0-	289	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	295	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1174	-0-	-1058	-0-	156	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	262	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

10	3040	N	3030	-0-	-10	-0-	301	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	300	1	2622	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3244	-0-	144	144	309	1	2935	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3197	-0-	97	241	204	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4162	-0-	1362	1603	278	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	293	1	4589	2	N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	291	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	304	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3438	-0-	-1429	-0-	174	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2912	-0-	-1484	-0-	298	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

10	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	250	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	241	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	239	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	130	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3041	-0-	241	241	241	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			Y	-0-	19	7			-0-
*10	6262	X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
*11	6060	X	5820	-0-	-240	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
*12	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
*01	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
*02	5628	X	5128	-0-	-500	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3677	-0-	-725	-0-	385	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	390	-0-	-3870	-0-	375	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	386	-0-	-4016	-0-	386	1			Y	-0-					-0-
01	4402	X	6	-0-	-4396	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	3696	X	5	-0-	-3691	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	331	1	4534	2	Y	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	322	1	3772	2	Y	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	331	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	61	1	4991	2	Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	189	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	417	1	3713	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	406	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	418	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	2485	-0-	-1266	-0-	238	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2657	-0-	-731	-0-	172	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	449	1	4715	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5245	-0-	-185	-0-	437	1	4808	2	Y	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	451	1	5528	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	136	1	4988	2	Y	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	88	1	5136	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	307	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	304	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	350	1	6011	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5644	-0-	-246	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	269	1	4642	2	N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	268	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	296	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	293	1	743	2	N	-0-					-0-
11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	274	1	733	2	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	313	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	952	N	790	-0-	-162	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	544	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	289	-0-	-731	-0-	163	1	126	2	N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	201	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	414	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	360	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	303	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2334	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	95	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	324	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3137	-0-	337	337	287	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	758	1	4363	2	N	-0-	25	7			-0-
*10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	788	1	4843	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	4288	-0-	-1052	-0-	698	1	3590	2	N	-0-					-0-
*12	5487	X	3105	-0-	-2382	-0-	550	1	2555	2	N	-0-					-0-
*01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	527	1	5425	2	N	-0-					-0-
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	655	1	6400	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	482	1	6612	2	Y	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	467	1	6585	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	482	1	5674	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	5317	-0-	-1782	-0-	488	1	4829	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	1122	-0-	-5430	-0-	457	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	101	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	488	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	457	-0-	-579	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CARTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7985	-0-	-385	-0-	910	1	7075	2	Y	-0-					21
11	8100	X	8089	-0-	-11	-0-	918	1	7171	2	Y	-0-					21
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	903	1	7933	2	Y	-0-					21
*01	8370	X	6510	-0-	-1860	-0-	6510	2			Y	-0-					21
*02	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	6370	2	59	9	Y	54					75
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					75

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-	9	7			-0-
*10	434	X	150	-0-	-284	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	292	1	3388	2	Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	280	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3177	-0-	-822	-0-	290	1	2887	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	136	1	3177	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3124	-0-	-544	-0-	141	1	2983	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	120	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	77	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	70	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	221	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	214	1	2494	2	Y	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	218	1	2613	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	128	1	2375	2	Y	-0-					-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-	1	7			-0-
*10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
*12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	215	1	2889	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	207	1	2630	2	Y	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	218	1	3145	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	106	1	2585	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	548	1	3869	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1356	1	9515	2	N	-0-					-0-
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1110	1	9466	2	N	-0-					-0-
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9546	-0-	-653	-0-	1184	1	8362	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	858	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1014	1	8649	2	N	-0-					-0-
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6063	-0-	-1005	-0-	752	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4571	-0-	-2269	-0-	570	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	718	1	6126	2	N	-0-					-0-
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	512	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	512	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	415	1	3540	2	N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		9425	-0-	9425	9425	9425	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9425					Y	NO RPT					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	75	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3413	-0-	-547	-0-	50	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	55	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	58	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	20	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3595	-0-	-342	-0-	446	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	479	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	404	1	3448	2	N	-0-					-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	599	1	7807	2	Y	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	580	1	7750	2	Y	-0-					-0-
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	605	1	7965	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7021	-0-	-1535	-0-	66	1	6955	2	Y	-0-					-0-
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	73	1	7726	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3261	-0-	-1730	-0-	312	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3061	-0-	-1769	-0-	306	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3787	-0-	-1204	-0-	318	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3024	-0-	-1285	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3160	-0-	-424	-0-	103	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-					-0-
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	43	1	397	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	345	1	4916	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	334	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	344	1	5047	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4096	-0-	-1267	-0-	118	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4712	-0-	-272	-0-	118	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	185	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2107	-0-	-503	-0-	179	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2040	-0-	-657	-0-	185	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	488	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2247	-0-	-133	-0-	457	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	215	1	4388	2	Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	208	1	4397	2	Y	-0-					-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	485	1	3203	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3619	-0-	-441	-0-	457	1	3162	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	297	1	4512	2	Y	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	288	1	5121	2	Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	295	1	5277	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4949	-0-	-507	-0-	121	1	4828	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4438	-0-	-490	-0-	98	1	4340	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	179	1	2783	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3179	-0-	179	179	174	1	3005	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3016	-0-	-84	95	179	1	2837	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3105	-0-	5	100	485	1	2620	2	Y	-0-					-0-
02	2655	X	2555	-0-	-100	-0-	457	1	2098	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-	45	7			-0-
*10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			Y	-0-					-0-
*11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					-0-
*12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			Y	-0-					-0-
*01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			Y	-0-					-0-
*02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	78	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5064	-0-	-216	-0-	72	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	83	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	91	1	5404	2	N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	84	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7590	X	7460	-0-	-130	-0-	7460	2			Y	-0-	99	7			-0-
*10	7843	X	6772	-0-	-1071	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
*11	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
*12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					-0-
*01	7719	X	7433	-0-	-286	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
*02	6972	X	6923	-0-	-49	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	409	1	6029	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	394	1	5706	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	411	1	5896	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	53	1	5592	2	Y	-0-					-0-
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	56	1	5932	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	425	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	437	1	3725	2	N	-0-					-0-
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	113	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1390	-0-	-260	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	414	-0-	-857	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

10	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	483	1	10714	2	N	-0-					-0-
02	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	554	1	11680	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

10	7223	X	4170	-0-	-3053	-0-	965 14	1 9	3191	2	Y	13	36	1			27
11	6990	X	1179	-0-	-5811	-0-	902 24	1 9	253	2	Y	22					49
12	7223	X	1299	-0-	-5924	-0-	950 6	1 9	343	2	Y	5	30	1			24
01	5704	X	1060	-0-	-4644	-0-	945	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	843	-0-	-3329	-0-	843	1			Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

*09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2			Y	-0-	4	7			-0-
*10	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
*11	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
*12	4464	X	3246	-0-	-1218	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
*01	4464	X	823	-0-	-3641	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
*02	3892	X	176	-0-	-3716	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

*09	T. A.		7367	-0-	7367	7367	7367	2			Y	-0-	5	7			-0-
*10	T. A.		9973	-0-	9973	17340	9973	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		8725	-0-	8725	26065	8725	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		8702	-0-	8702	34767	8702	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		5745	-0-	5745	40512	5745	2			Y	-0-					-0-
*02	46774	X	6262	-0-	-40512	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	897	1	4089	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	796	-0-	-3734	-0-	118	1	678	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	209	-0-	-4286	-0-	209	1			N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	268	-0-	-992	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	753	1	4935	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1468	-0-	-2672	-0-	703	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2664	-0-	-1614	-0-	700	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	669	-0-	-4074	-0-	669	1			Y	-0-					-0-
02	4284	X	639	-0-	-3645	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	1578	-0-	-3010	-0-	1153	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	1			Y	-0-					-0-
12	4588	X	1266	-0-	-3322	-0-	1266	1			Y	-0-					-0-
01	4588	X	1246	-0-	-3342	-0-	1246	1			Y	-0-					-0-
02	4144	X	1003	-0-	-3141	-0-	1003	1			Y	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	483	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	532	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	721	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	536	-0-	-2781	-0-	536	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	493	-0-	-2503	-0-	493	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	425	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	414	1	2411	2	Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	428	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	414	-0-	-2407	-0-	414	1			Y	-0-					-0-
02	2548	X	447	-0-	-2101	-0-	447	1			Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	849	1	2162	2	Y	-0-	38	7			-0-
*10	4495	X	874	-0-	-3621	-0-	874	1			Y	-0-					-0-
*11	4350	X	830	-0-	-3520	-0-	830	1			Y	-0-					-0-
*12	4495	X	877	-0-	-3618	-0-	877	1			Y	-0-					-0-
*01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	764	1	3475	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	X	792	-0-	-2008	-0-	792	1			Y	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5030	-0-	-1170	-0-	335	1	4695	2	Y	-0-	55	1			-0-
11	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	324	1	5389	2	Y	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	335	1	5798	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	324	1	5270	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	302	1	4195	2	Y	8					8
							9	9									
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					8

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5273	-0-	-1454	-0-	218	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	2274	-0-	-4112	-0-	112	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	848	1	7839	2	N	-0-					-0-
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	651	1	6977	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	554	1	6307	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5250	-0-	-1020	-0-	376	1	4874	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	4790	-0-	-1906	-0-	624	1	4166	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	3630	-0-	-3066	-0-	202	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3940	-0-	-2108	-0-	193	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	402	1	4517	2	N	-0-	2	7			-0-
*10	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	378	1	4628	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	4628	-0-	-472	-0-	408	1	4220	2	N	-0-					-0-
*12	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	406	1	4226	2	N	-0-					-0-
*01	5270	X	4334	-0-	-936	-0-	380	1	3954	2	N	-0-					-0-
*02	4592	X	4215	-0-	-377	-0-	371	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	291	1	2986	2	N	-0-					2
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	286	1	2808	2	N	-0-					2
12	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	250	1	2668	2	N	-0-					2
01	3286	X	2490	-0-	-796	-0-	212	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2568	-0-	-400	-0-	326	1	2242	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	2751	-0-	-2199	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4512	-0-	-603	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	335	1	6181	2	Y	-0-					18
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	Y	-0-					18
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	335	1	6166	2	Y	-0-					18
*01	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	267	1	4770	2	Y	94					112
							103	9									
02	5516	X	5259	-0-	-257	-0-	241	1	5012	2	Y	5					117
							6	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					117

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4283	X	3373	-0-	-910	-0-	190	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	151	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	161	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	173	-0-	-1966	-0-	173	1			N	-0-					-0-
02	1932	X	159	-0-	-1773	-0-	159	1			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2947	-0-	-680	-0-	164	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	141	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	164	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	155	-0-	-3131	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	155	-0-	-2813	-0-	155	1			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	670	-0-	-3019	-0-	670	1			N	-0-					-0-
11	3570	X	659	-0-	-2911	-0-	659	1			N	-0-					-0-
12	3689	X	385	-0-	-3304	-0-	385	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	251	-0-	-1857	-0-	251	1			N	-0-					-0-
02	616	X	216	-0-	-400	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1041	-0-	-3330	-0-	1041	1			N	-0-					-0-
11	4230	X	1925	-0-	-2305	-0-	769	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	746	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	588	-0-	-652	-0-	588	1			N	-0-					-0-
02	1792	X	825	-0-	-967	-0-	825	1			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	2	1	18627	2	N	-0-					-0-
02	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	82	-0-	-1127	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	226	-0-	-944	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	4	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	6739	-0-	-2220	-0-	836	1	5903	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7335	-0-	-1335	-0-	915	1	6420	2	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	722	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 12/05/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7706 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	1020	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2883	-0-	-5127	-0-	360	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	869	1	7411	2	N	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	121	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	113	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	140	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	289	X	289	-0-	-0-	-0-	143	1	146	2	N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	132	1	79	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	691	1	8702	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	9018	-0-	-72	-0-	715	1	8303	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8656	-0-	-737	-0-	717	1	7939	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8274	-0-	-1119	-0-	659	1	7615	2	Y	-0-					-0-
02	8484	X	6710	-0-	-1774	-0-	624	1	6086	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	751	-0-	-458	-0-	751	1			Y	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	1			Y	-0-					-0-
02	616	N	515	-0-	-101	-0-	515	1			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	551	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	481	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	586	1	4996	2	N	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	6	-0-	-5754	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	3999	X	1	-0-	-3998	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	899	X	349	-0-	-550	-0-	349	1			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
03	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	684	1	2386	2	N	-0-					40
*11	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	848	1	1756	2	N	80	60	1			60
							88	9									
*12	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	1009	1	1692	2	N	-0-	60	1			-0-
*01	3410	X	2193	-0-	-1217	-0-	595	1	1598	2	N	-0-					-0-
*02	3080	X	886	-0-	-2194	-0-	643	1	243	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	642	1	2224	2	N	-0-					35
*11	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	851	1	2005	2	N	69	52	1			52
							76	9									
*12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	940	1	1961	2	N	-0-	52	1			-0-
*01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	594	1	2825	2	N	-0-					-0-
*02	2912	X	2533	-0-	-379	-0-	479	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	562	1	4123	2	N	-0-	48	7			-0-
*10	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	555	1	3999	2	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	572	1	3903	2	N	-0-					-0-
*12	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	629	1	4065	2	N	-0-					-0-
*01	5022	X	3877	-0-	-1145	-0-	431	1	3446	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	3643	-0-	-781	-0-	516	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	338	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	343	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	301	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2091	-0-	-854	-0-	204	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	271	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-	21	7			-0-
*10	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
*11	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
*12	4588	X	2963	-0-	-1625	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
*01	4588	X	3034	-0-	-1554	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
*02	3948	X	3295	-0-	-653	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	557	1	1421	2	N	-0-	12	7			-0-
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	2	N	-0-					-0-
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	506	1	714	2	N	-0-					-0-
*12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	549	1	1328	2	N	-0-					-0-
*01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	396	1	1021	2	N	-0-					-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	564	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	896	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	870	1	2260	2	Y	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	876	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1824	-0-	-1369	-0-	743	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1330	-0-	-1554	-0-	693	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	143	1	4801	2	Y	-0-	44	7			-0-
*10	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	159	1	4763	2	Y	-0-					-0-
*11	4920	X	4524	-0-	-396	-0-	156	1	4368	2	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	162	1	4439	2	Y	-0-					-0-
*01	5115	X	4489	-0-	-626	-0-	165	1	4324	2	Y	-0-					-0-
*02	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	144	1	4029	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	324	1	3610	2	Y	-0-	15	7			39
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3859	2	Y	-0-					39
*11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	324	1	3976	2	Y	-0-					39
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	335	1	3996	2	Y	-0-					39
*01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	324	1	3184	2	Y	-0-					39
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	302	1	2867	2	Y	-0-					39
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					39

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-	19	7			-0-
*10	9424	X	8410	-0-	-1014	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
*11	9120	X	8168	-0-	-952	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
*12	9269	X	7484	-0-	-1785	-0-	7484	2			Y	-0-					-0-
*01	9114	X	6534	-0-	-2580	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
*02	8092	X	7773	-0-	-319	-0-	7773	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	214	1	9346	2	N	-0-					-0-
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	211	1	9052	2	N	-0-					-0-
12	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	195	1	7868	2	N	-0-					-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	181	1	185	2	N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	171	1	103	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

10	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	474	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5447	-0-	-823	-0-	461	1	4986	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5679	-0-	-769	-0-	475	1	5204	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	4741	-0-	-1707	-0-	200	1	4541	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	4126	-0-	-1614	-0-	149	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

10	3007	X	2018	-0-	-989	-0-	1104	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	1088	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1087	1	1637	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	796	-0-	-1219	-0-	796	1			Y	-0-					-0-
02	2072	N	620	-0-	-1452	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-	33	7			-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*12	2263	N	1799	-0-	-464	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-	27	7			-0-
*10	4092	X	3863	-0-	-229	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*12	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
*01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3154	-0-	-458	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

10	7874	X	6099	-0-	-1775	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
01	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
02	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	4	1	18441	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

10	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	335	1	3143	2	Y	-0-					47
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	324	1	3733	2	Y	-0-					47
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					47
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	324	1	3327	2	Y	-0-					47
*02	3220	X	2993	-0-	-227	-0-	302	1	2665	2	Y	24					71
							26	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					71

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

10	10788	X	10476	-0-	-312	-0-	135	1	10341	2	Y	-0-					38
11	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	136	1	11831	2	Y	-0-					38
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	135	1	11793	2	Y	-0-					38
*01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12167	2	8	9	Y	7					45
02	9744	X	5935	-0-	-3809	-0-	5922	2	13	9	Y	12					57
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	986	1	8270	2	N	-0-					-0-
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1066	1	11177	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	134	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	134	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	488	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	457	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	758	1	5207	2	Y	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	734	1	4982	2	Y	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	742	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4525	-0-	-838	-0-	662	1	3863	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3440	-0-	-1404	-0-	551	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-	3	7			-0-
*10	8649	X	7860	-0-	-789	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
*11	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
*12	8649	X	7587	-0-	-1062	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
*01	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	7517	2			Y	-0-					-0-
*02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			Y	-0-					30
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					30
12	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			Y	-0-					30
*01	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2297	2	4	9	Y	4					34
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					34
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-	57	7			-0-
*10	2294	N	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
*12	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1059	-0-	-739	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
*02	2044	N	1608	-0-	-436	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
01	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	62	1	20633	2	N	-0-					-0-
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	86	1	15191	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	44	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1479	-0-	-561	-0-	42	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	44	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	128	1	1811	2	N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	232	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1337	-0-	-2203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	357	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	324	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	402	1	4420	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8706	2	66	9	Y	60					120
*10	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	2			Y	-0-					120
*11	9060	X	8636	-0-	-424	-0-	8564	2	72	9	Y	65					185
*12	9362	X	8939	-0-	-423	-0-	8939	2			Y	-0-					185
*01	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	8821	2			Y	-0-					185
*02	8148	X	6752	-0-	-1396	-0-	6752	2			Y	-0-					185
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	123	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	123	-0-	-621	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1322	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1545	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3330	X	1100	-0-	-2230	-0-	1100	2			Y	-0-	4	7			-0-
*10	3348	X	824	-0-	-2524	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*11	3240	X	1159	-0-	-2081	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
*02	1092	X	299	-0-	-793	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	261	1	7197	2	Y	3					111
							3	9									
*11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	276	1	8029	2	Y	27					138
							30	9									
*12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	361	1	8591	2	Y	6	72	1			72
							7	9									
01	7595	X	5592	-0-	-2003	-0-	288	1	5304	2	Y	-0-	55	1			17
*02	6860	X	3658	-0-	-3202	-0-	295	1	3363	2	Y	-0-					17
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					17

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	795	-0-	-1964	-0-	794	2	1	9	Y	1					132
11	3210	X	1220	-0-	-1990	-0-	1220	2			Y	-0-					132
12	3317	X	1196	-0-	-2121	-0-	1196	2			Y	-0-					132
*01	3317	X	711	-0-	-2606	-0-	699	2	12	9	Y	11					143
02	2240	X	628	-0-	-1612	-0-	628	2			Y	-0-					143
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					143

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	335	1	4377	2	Y	-0-					16
11	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	324	1	4231	2	Y	-0-					16
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	335	1	3675	2	Y	-0-					16
*01	4836	X	3604	-0-	-1232	-0-	324	1	3241	2	Y	35					51
							39	9									
02	4368	X	4339	-0-	-29	-0-	302	1	4037	2	Y	-0-					51
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					51

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	324	1	2446	2	Y	-0-	15	7			85
*10	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	335	1	2904	2	Y	-0-					85
*11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	324	1	3123	2	Y	-0-					85
*12	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	335	1	2864	2	Y	-0-					85
*01	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	324	1	2924	2	Y	-0-					85
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	302	1	3076	2	Y	-0-					85
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	199	1	6629	2	Y	2					160
							2	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6874	2	Y	6					166
							7	9									
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	200	1	5464	2	Y	4					170
							4	9									
*01	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5167	2	6	9	Y	5					175
02	5068	X	3140	-0-	-1928	-0-	3127	2	13	9	Y	12					187
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					187

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1106	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	1251	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5042	-0-	-879	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	72	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	159	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	214	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	207	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	214	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	485	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	457	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	930	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	892	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2755	-0-	-159	-0-	888	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	734	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	1319	-0-	-1313	-0-	567	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	162	1	2216	2	N	-0-	40	7			-0-
*10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	160	1	2265	2	N	-0-					-0-
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2269	2	N	-0-					-0-
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	180	1	2538	2	N	-0-					-0-
*01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	152	1	2336	2	N	-0-					-0-
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	171	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	170	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3013	-0-	-887	-0-	164	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	170	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	1901	-0-	-1974	-0-	10	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2226	-0-	-1162	-0-	24	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	N	-0-					-0-
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	220	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	288	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	5004	-0-	-3738	-0-	782	1	4222	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	761	1	6070	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	4770	-0-	-3569	-0-	784	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	640	-0-	-7699	-0-	640	1			Y	-0-					-0-
02	6384	X	1778	-0-	-4606	-0-	559	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	307	1	2519	2	N	-0-	2	7			-0-
*10	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	302	1	2701	2	N	-0-					-0-
*11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	307	1	2618	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3154	-0-	54	54	323	1	2831	2	N	-0-					-0-
*01	2976	N	2879	-0-	-97	-0-	241	1	2638	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2840	-0-	40	40	277	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5469	-0-	-514	-0-	287 3	1 9	5179	2	Y	3					80
11	5790	X	2377	-0-	-3413	-0-	263 45	1 9	2069	2	Y	41					121
12	5983	X	1401	-0-	-4582	-0-	141 4	1 9	1256	2	Y	4	52	1			73
01	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					73
02	5292	X	4674	-0-	-618	-0-	330	1	4344	2	Y	-0-					17
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	329	1	5135	2	Y	3					96
							3	9									
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	310	1	5118	2	Y	50					146
							55	9									
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	376	1	5946	2	Y	5	63	1			88
							6	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					88
02	4788	X	1342	-0-	-3446	-0-	168	1	1173	2	Y	1					22
							1	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					22

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59	1	970	2	Y	-0-	37	7			-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					-0-
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	593	-0-	-244	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					-0-
*01	837	N	392	-0-	-445	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	96	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7640	-0-	-141	-0-	7640	2			Y	-0-					63
11	7530	X	7476	-0-	-54	-0-	7476	2			Y	-0-					63
12	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	7500	2			Y	-0-					63
*01	7781	X	6252	-0-	-1529	-0-	6252	2			Y	-0-					63
*02	7028	X	3229	-0-	-3799	-0-	3130	2	99	9	Y	90					153
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					153

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4248	-0-	-1208	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3615	-0-	-1665	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4651	-0-	-805	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	70	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	21	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	20	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	73	-0-	-1322	-0-	73	1			N	-0-			-0-
02	1316	N	9	-0-	-1307	-0-	9	1			N	-0-			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	368	1	2692	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	368	1	2652	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	349	1	2381	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	201	1	2686	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	69	1	2315	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	87	1	2469	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	321	-0-	-2624	-0-	321	1			N	-0-			-0-
02	2660	X	202	-0-	-2458	-0-	202	1			N	-0-			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3474	2			Y	-0-			-0-
11	5070	X	3289	-0-	-1781	-0-	3289	2			Y	-0-			-0-
12	5208	X	1823	-0-	-3385	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
01	5208	X	4138	-0-	-1070	-0-	4138	2			Y	-0-			-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-			-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-			-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-			-0-
01	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5500	2			Y	-0-			-0-
02	5264	X	4826	-0-	-438	-0-	4826	2			Y	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	1805	-0-	-3000	-0-	335	1	1470	2	Y	-0-			26
11	4650	X	1540	-0-	-3110	-0-	324	1	1216	2	Y	-0-			26
12	4805	X	1350	-0-	-3455	-0-	335	1	1015	2	Y	-0-			26
*01	4774	X	911	-0-	-3863	-0-	324	1	557	2	Y	27			53
							30	9							
02	4284	X	1247	-0-	-3037	-0-	302	1	945	2	Y	-0-			53
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	113	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	102	1	996	2	N	-0-					-0-
12	992	N	646	-0-	-346	-0-	72	1	574	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	512	1	3804	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3038	-0-	-1222	-0-	530	1	2508	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	575	1	3260	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2075	-0-	-2327	-0-	546	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	622	-0-	-3270	-0-	622	1			Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	N	863	-0-	-37	-0-	611	1	252	2	Y	-0-	16	7			-0-
*10	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	1			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	688	-0-	-392	-0-	652	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	775	-0-	-124	-0-	644	1	131	2	Y	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	776	1	8045	2	Y	-0-	15	7			-0-
*10	11284	X	7269	-0-	-4015	-0-	732	1	6537	2	Y	-0-					-0-
*11	10920	X	2407	-0-	-8513	-0-	607	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*12	11284	X	3865	-0-	-7419	-0-	722	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*01	10943	X	585	-0-	-10358	-0-	585	1			Y	-0-					-0-
*02	8232	X	167	-0-	-8065	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			Y	-0-	1	7			-0-
*10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	1			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	1			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	1			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	1			Y	-0-					-0-
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	122	1	4432	2	N	-0-	5	7			-0-
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4220	2	N	-0-					-0-
*11	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					-0-
*12	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	126	1	3935	2	N	-0-					-0-
*01	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	183	1	2961	2	N	-0-					-0-
*02	3864	X	3032	-0-	-832	-0-	168	1	2864	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	325	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1720	-0-	-740	-0-	248	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1031	-0-	-953	-0-	267	1	764	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	2			Y	-0-	23	7			186
*10	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5597	2			Y	-0-	181	1			5
*11	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	4790	2			Y	-0-					5
*12	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	5489	2			Y	-0-					5
*01	5611	X	141	-0-	-5470	-0-	141	2			Y	-0-					5
*02	5068	X	4917	-0-	-151	-0-	4917	2			Y	-0-					5
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					5

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3122	2	6	9	Y	5	182	1			23
11	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			Y	-0-					23
12	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	2529	2	13	9	Y	12					35
*01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2773	2	174	9	Y	158					193
02	2576	X	2274	-0-	-302	-0-	2274	2			Y	-0-					193
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					193

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-	32	7			-0-
*10	6510	X	4892	-0-	-1618	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*11	6300	X	3021	-0-	-3279	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*12	6386	X	3277	-0-	-3109	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*01	6231	X	3236	-0-	-2995	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*02	5628	X	3767	-0-	-1861	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	355	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	284	1	3235	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	400	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4212	2	18	9	Y	16					235
*10	4247	X	4179	-0-	-68	-0-	4179	2			Y	-0-	186	1			49
*11	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2			Y	-0-					49
*12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4206	2			Y	-0-					49
*01	4309	X	1902	-0-	-2407	-0-	1902	2			Y	-0-					49
*02	3892	X	1892	-0-	-2000	-0-	1891	2	1	9	Y	1					50
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					50

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	335	1	2889	2	Y	-0-					101
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2712	2	Y	-0-					101
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	335	1	3022	2	Y	-0-					101
*01	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	324	1	2726	2	Y	5					106
							6	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	302	1	2870	2	Y	3					109
							3	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					109

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9840	X	9593	-0-	-247	-0-	9593	2			N	-0-	19	7			-0-
*10	10106	X	9733	-0-	-373	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
*11	9780	X	9078	-0-	-702	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*12	9920	X	9755	-0-	-165	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
*01	9920	X	8384	-0-	-1536	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
*02	8960	X	8821	-0-	-139	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7899	2			N	-0-	96	7			-0-
*10	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
*11	8190	X	6771	-0-	-1419	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
*12	8153	X	7795	-0-	-358	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
*01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
*02	7364	X	7160	-0-	-204	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	514	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	93	-0-	-1829	-0-	93	1			N	-0-					-0-
01	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	2212	N	72	-0-	-2140	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	499	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	160	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2573	-0-	-1271	-0-	154	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2144	-0-	-1607	-0-	313	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1291	-0-	-2041	-0-	269	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	925	1	647	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1150	-0-	-560	-0-	315	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	180	-0-	-1742	-0-	180	1			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	408	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	270	-0-	-794	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	1			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1006	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	1			Y	-0-					-0-
01	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	1			Y	-0-					-0-
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	772	1	1741	2	Y	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	758	1	2499	2	Y	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	657	1	2951	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	626	-0-	-1885	-0-	626	1			Y	-0-					-0-
02	2296	X	642	-0-	-1654	-0-	642	1			Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	635	1	2701	2	Y	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	597	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	609	1	4466	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	460	-0-	-2919	-0-	460	1			Y	-0-					-0-
02	3136	X	630	-0-	-2506	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	785	1	3209	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	735	1	3315	2	Y	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	728	1	4330	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	560	-0-	-2385	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
02	2660	X	666	-0-	-1994	-0-	666	1			Y	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	499	1	3848	2	Y	-0-					9
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	455	1	3559	2	Y	-0-					9
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	462	1	3836	2	Y	-0-	2	1			7
*01	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	349	1	3451	2	Y	-0-	7	7			-0-
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	381	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	328	1	3037	2	Y	-0-					101
11	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	318	1	1527	2	Y	21					122
							23	9									
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	277	1	2083	2	Y	25	105	1			42
							28	9									
01	3379	X	2189	-0-	-1190	-0-	223	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2093	-0-	-959	-0-	244	1	1849	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	446	1	3610	2	Y	-0-					11
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	426	1	3435	2	Y	1					12
							1	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	413	1	3906	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	336	1	3474	2	Y	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	333	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	338	1	2332	2	Y	-0-					9
11	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	347	1	2217	2	Y	-0-					9
12	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	346	1	2287	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
01	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	298	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	291	1	2053	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	-0-	22	7			-0-
*10	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	235	1	4129	2	N	-0-					-0-
*11	4770	X	4071	-0-	-699	-0-	233	1	3838	2	N	-0-					-0-
*12	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	240	1	3807	2	N	-0-					-0-
*01	4929	X	3567	-0-	-1362	-0-	237	1	3330	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	3140	-0-	-1284	-0-	231	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	274	1	2113	2	N	-0-					1
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	347	1	3405	2	N	-0-					1
12	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	341	1	2720	2	N	-0-					1
*01	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	311	1	2637	2	N	-0-	1	7			-0-
02	3444	X	2893	-0-	-551	-0-	331	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2334	-0-	-1882	-0-	281	1	2053	2	N	-0-					3
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	393	1	4148	2	N	-0-	1	1			2
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	383	1	3697	2	N	-0-					2
*01	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	323	1	3305	2	N	-0-	2	7			-0-
02	4172	X	3119	-0-	-1053	-0-	340	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2340	X	2123	-0-	-217	-0-	215	1	1908	2	N	-0-	2	7			-0-
*10	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	178	1	1286	2	N	-0-					-0-
*11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	218	1	2564	2	N	-0-					-0-
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	221	1	2191	2	N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	193	1	1952	2	N	-0-					-0-
*02	2548	N	2068	-0-	-480	-0-	205	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

10	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	468	1	7952	2	Y	-0-					28
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	423	1	8091	2	Y	-0-					28
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	395	1	7918	2	Y	87	87	1			28
							96	9									
01	8432	X	8110	-0-	-322	-0-	399	1	7652	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	7672	X	7610	-0-	-62	-0-	332	1	7191	2	Y	79	51	1			28
							87	9									
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					28

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

*09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-	7	7			18
*10	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			Y	-0-					18
*11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			Y	-0-					18
*12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					18
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					18
*02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			Y	-0-					18
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					18

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	381	1	5856	2	Y	-0-					9
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-					9
12	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	302	1	4825	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
01	5983	X	3327	-0-	-2656	-0-	289	1	2991	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	5404	X	3725	-0-	-1679	-0-	349	1	3307	2	Y	63	41	1			22
							69	9									
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					22

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

10	6944	X	6303	-0-	-641	-0-	6303	2			Y	-0-					32
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					32
12	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6564	2			Y	-0-					32
*01	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	5898	2	51	9	Y	46					78
02	6272	X	5599	-0-	-673	-0-	5599	2			Y	-0-					78
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					18
11	7350	X	6869	-0-	-481	-0-	6869	2			Y	-0-					18
12	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	2			Y	-0-					18
*01	7502	X	5896	-0-	-1606	-0-	5832	2	64	9	Y	58					76
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					76
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					76

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

10	8680	X	2688	-0-	-5992	-0-	39	1	2648	2	Y	1					13
							1	9									
11	8400	X	2322	-0-	-6078	-0-	47	1	2275	2	Y	-0-					13
12	8680	X	7519	-0-	-1161	-0-	92	1	7427	2	Y	-0-					13
01	8432	X	6957	-0-	-1475	-0-	92	1	6693	2	Y	156	112	1			44
							172	9									
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	88	1	7563	2	Y	85	111	1			18
							94	9									
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					18

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-	79	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
01	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
02	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	84	1	5381	2	Y	1					78
							1	9									
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	93	1	6795	2	Y	-0-					78
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	78	1	6394	2	Y	-0-					78
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	81	1	5784	2	Y	117	84	1			33
							129	9									
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	86	1	5652	2	Y	64	83	1			14
							70	9									
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					14

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1004	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	910	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	191	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	569	1	2885	2	N	-0-	2	7			-0-
*10	3813	X	2446	-0-	-1367	-0-	392	1	2054	2	N	-0-					-0-
*11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	414	1	3821	2	N	-0-					-0-
*12	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	409	1	3346	2	N	-0-					-0-
*01	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	357	1	2992	2	N	-0-					-0-
*02	3808	X	3140	-0-	-668	-0-	411	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7139	-0-	-53	-0-	448	1	6691	2	Y	-0-					18
11	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	402	1	6294	2	Y	-0-					18
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	414	1	6796	2	Y	59	58	1			19
							65	9									
01	7192	X	6168	-0-	-1024	-0-	409	1	5703	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
02	6468	X	6406	-0-	-62	-0-	377	1	5946	2	Y	75	49	1			26
							83	9									
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					26

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	5210	-0-	-2168	-0-	673	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4259	-0-	-2491	-0-	726	1	3533	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4334	-0-	-1060	-0-	680	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	730	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	673	1	5866	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	419	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5717	-0-	-223	-0-	389	1	5328	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	317	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	681	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	580	1	5317	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	5907	2	2	9	Y	2					56
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	Y	1					57
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					57
01	5983	X	5361	-0-	-622	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6088	-0-	-2561	-0-	273	1	5815	2	Y	-0-					9
11	8340	X	8119	-0-	-221	-0-	362	1	7757	2	Y	-0-					9
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	458	1	8518	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
01	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	472	1	7275	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	359	1	7388	2	Y	62	40	1			22
							68	9									
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					22

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	263	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	247	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	257	1	2347	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	399	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2050	-0-	-750	-0-	276	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-					-0-
11	540	N	248	-0-	-292	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-
12	558	N	39	-0-	-519	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	558	N	57	-0-	-501	-0-	57	1			N	-0-					-0-
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1140	X	703	-0-	-437	-0-	703	1			N	-0-	1	7			-0-
*10	775	X	727	-0-	-48	-0-	727	1			N	-0-					-0-
*11	750	X	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*12	713	X	248	-0-	-465	-0-	27	1	221	2	N	-0-					-0-
*01	713	X	104	-0-	-609	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*02	644	X	194	-0-	-450	-0-	194	1			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2111	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	27	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	30	1	1832	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	106	-0-	-2095	-0-	106	1			N	-0-					-0-
02	1708	N	22	-0-	-1686	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2840	-0-	-1345	-0-	639	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	595	1	4601	2	Y	-0-					-0-
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	615	1	5756	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	571	-0-	-3614	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
02	3780	X	628	-0-	-3152	-0-	628	1			Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3476	-0-	-368	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	659	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	646	1	5525	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	470	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	434	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1845	-0-	-1224	-0-	385	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1072	-0-	-1997	-0-	270	1	802	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1616	-0-	-1156	-0-	318	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	855	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	1			Y	-0-					-0-
01	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	1			Y	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	1			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8181	2	2	9	Y	2					130
*10	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	7624	2			Y	-0-					130
*11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			Y	-0-					130
*12	8401	X	8358	-0-	-43	-0-	8358	2			Y	-0-					130
*01	8401	X	8385	-0-	-16	-0-	8385	2			Y	-0-					130
*02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					130
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					130

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	335	1	3774	2	Y	15					92
							17	9									
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	-0-					92
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	335	1	4068	2	Y	-0-					92
*01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	324	1	3955	2	Y	63					155
							69	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	302	1	3603	2	Y	10					165
							11	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					165

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8430	X	8196	-0-	-234	-0-	8196	2			Y	-0-	6	7			200
*10	8711	X	7631	-0-	-1080	-0-	7631	2			Y	-0-					200
*11	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					200
*12	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					200
*01	8649	X	8589	-0-	-60	-0-	8589	2			Y	-0-					200
*02	7868	X	7852	-0-	-16	-0-	7852	2			Y	-0-					200
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	262	1	3865	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	280	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3137	-0-	-1358	-0-	287	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	208	-0-	-4101	-0-	208	1			N	-0-					-0-
02	3836	X	215	-0-	-3621	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	294	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	100	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4048	-0-	-1067	-0-	83	1	3965	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	329	-0-	-4786	-0-	329	1			N	-0-					-0-
02	4620	X	176	-0-	-4444	-0-	176	1			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	379	1	4014	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	4805	X	3978	-0-	-827	-0-	366	1	3612	2	N	-0-					-0-
*11	4590	X	3278	-0-	-1312	-0-	120	1	3158	2	N	-0-					-0-
*12	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	119	1	3207	2	N	-0-					-0-
*01	4557	X	3657	-0-	-900	-0-	392	1	3265	2	N	-0-					-0-
*02	4088	X	3029	-0-	-1059	-0-	235	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	498	1	1616	2	N	-0-	10	7			-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	525	1	1197	2	N	-0-					-0-
*11	1890	N	1331	-0-	-559	-0-	495	1	836	2	N	-0-					-0-
*12	2170	N	803	-0-	-1367	-0-	472	1	331	2	N	-0-					-0-
*01	1736	N	762	-0-	-974	-0-	385	1	377	2	N	-0-					-0-
*02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	578	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	493	1	3311	2	N	-0-					46
11	4320	X	3752	-0-	-568	-0-	488	1	3264	2	N	-0-					46
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	528	1	3724	2	N	-0-					46
01	4433	X	3314	-0-	-1119	-0-	439	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2922	-0-	-578	-0-	344	1	2578	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	100	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2405	-0-	-325	-0-	99	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	107	1	2554	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1693	-0-	-880	-0-	72	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1756	-0-	-484	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	52	1	4057	2	Y	-0-					40
11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			Y	-0-					40
12	3038	X	1768	-0-	-1270	-0-	1768	2			Y	-0-					40
*01	3038	X	2144	-0-	-894	-0-	22	1	2097	2	Y	23	47	1			16
							25	9									
02	2744	X	2565	-0-	-179	-0-	285	1	2280	2	Y	-0-					16
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					16

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2707	-0-	-1137	-0-	380	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	130	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	204	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2132	-0-	-1433	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1228	-0-	-1908	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	214	1	2455	2	N	-0-	11	7			-0-
*10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	199	1	2558	2	N	-0-					-0-
*11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	206	1	2659	2	N	-0-					-0-
*12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	243	1	3055	2	N	-0-					-0-
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	194	1	2737	2	N	-0-					-0-
*02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	195	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	312	1	2968	2	N	-0-	14	7			-0-
*10	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	329	1	2903	2	N	-0-					-0-
*11	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	269	1	3001	2	N	-0-					-0-
*12	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	302	1	2997	2	N	-0-					-0-
*01	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	227	1	2475	2	N	-0-					-0-
*02	3052	X	2818	-0-	-234	-0-	263	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8580	X	6748	-0-	-1832	-0-	447	1	6301	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	7998	X	6277	-0-	-1721	-0-	439	1	5838	2	N	-0-					-0-
*11	7740	X	4226	-0-	-3514	-0-	379	1	3847	2	N	-0-					-0-
*12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	408	1	7667	2	N	-0-					-0-
*01	7099	X	942	-0-	-6157	-0-	200	1	742	2	N	-0-					-0-
*02	6300	X	301	-0-	-5999	-0-	301	1			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8490	X	6825	-0-	-1665	-0-	408	1	6417	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	8153	X	5606	-0-	-2547	-0-	444	1	5162	2	N	-0-					-0-
*11	7890	X	4930	-0-	-2960	-0-	476	1	4454	2	N	-0-					-0-
*12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	475	1	9370	2	N	-0-					-0-
*01	7502	X	1094	-0-	-6408	-0-	366	1	728	2	N	-0-					-0-
*02	6384	X	402	-0-	-5982	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	187	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1716	-0-	-1198	-0-	192	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	191	-0-	-2723	-0-	191	1			N	-0-					-0-
02	2184	N	117	-0-	-2067	-0-	117	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	189	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	108	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	234	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	230	1	1922	2	Y	-0-	17	7			-0-
*10	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	255	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	239	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	248	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	215	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2821	-0-	21	21	234	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	229	1	2055	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	250	1	1905	2	Y	24					41
							26	9									
12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	253	1	1897	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	214	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	208	1	2299	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	Y	-0-					17
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	283	1	4498	2	Y	24					41
							26	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	286	1	4754	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	4836	X	3260	-0-	-1576	-0-	255	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3168	-0-	-1200	-0-	263	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	273	1	2992	2	Y	-0-					17
11	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	279	1	2903	2	Y	24					41
							26	9									
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	280	1	2894	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
01	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	207	1	2441	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2678	-0-	-402	-0-	222	1	2456	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1013	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1000	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2042	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	1040	1			Y	-0-					-0-
02	1484	N	801	-0-	-683	-0-	801	1			Y	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	1346	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1358	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1398	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1223	-0-	-1288	-0-	1223	1			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1338	-0-	-930	-0-	1338	1			Y	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					26
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					26
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-					26
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5109	2	25	9	Y	23					23
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					23

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	333	1	3001	2	N	-0-	17	7			-0-
*10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	353	1	3213	2	N	-0-					-0-
*11	3660	X	3438	-0-	-222	-0-	350	1	3088	2	N	-0-					-0-
*12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	361	1	3567	2	N	-0-					-0-
*01	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	296	1	2905	2	N	-0-					-0-
*02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	285	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	361	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	316	1	4430	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	342	1	4205	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	319	-0-	-4486	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	4424	X	341	-0-	-4083	-0-	341	1			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	86	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	206	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	178	-0-	-2147	-0-	178	1			N	-0-					-0-
02	1820	N	225	-0-	-1595	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		52	-0-	52	52	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	77	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
02	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	324	1	1965	2	Y	31	37	1			90
							34	9									
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	335	1	2035	2	Y	-0-	55	1			35
*11	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	324	1	1294	2	Y	-0-					35
*12	2542	N	523	-0-	-2019	-0-	335	1	188	2	Y	-0-					35
*01	2356	N	1977	-0-	-379	-0-	324	1	1653	2	Y	-0-					35
*02	1512	N	577	-0-	-935	-0-	302	1	275	2	Y	-0-					35
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					35

TRWD WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	348	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	225	-0-	-209	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TRWD WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	363	1	5274	2	Y	-0-	15	7			-0-
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	374	1	5780	2	Y	-0-					-0-
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	364	1	5047	2	Y	-0-					-0-
*12	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	306	1	3930	2	Y	-0-					-0-
*01	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	359	1	3319	2	Y	-0-					-0-
*02	4788	X	4176	-0-	-612	-0-	356	1	3820	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	7182	2			Y	-0-	33	7			-0-
*10	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
*11	7200	X	2587	-0-	-4613	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
*12	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
*01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
*02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	2			Y	-0-					14
11	4320	X	3101	-0-	-1219	-0-	3101	2			Y	-0-					14
12	4464	X	2231	-0-	-2233	-0-	2231	2			Y	-0-					14
*01	4464	X	1796	-0-	-2668	-0-	1796	2			Y	-0-					14
*02	4032	X	3594	-0-	-438	-0-	3577	2	17	9	Y	15					29
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	24					41
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	35	1			12
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4408	-0-	-335	-0-	4408	2			Y	-0-					4
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	4026	2			Y	-0-					4
12	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	4124	2			Y	-0-					4
*01	4712	X	3171	-0-	-1541	-0-	3171	2			Y	-0-					4
*02	4116	X	2517	-0-	-1599	-0-	2378	2	139	9	Y	126					130
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					130

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-	63	7			-0-
*10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
*11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	324	1	5479	2	Y	-0-					-0-
*12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	335	1	5969	2	Y	-0-					-0-
*01	4836	X	2671	-0-	-2165	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
*02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					39
11	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			Y	-0-					39
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			Y	-0-					39
01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			Y	-0-					-0-
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8468	2	30	9	Y	27					27
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					27

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	170	1	6638	2	Y	-0-					26
11	6120	X	4114	-0-	-2006	-0-	152	1	3962	2	Y	-0-					26
12	6324	X	3355	-0-	-2969	-0-	159	1	3196	2	Y	-0-					26
01	6510	X	2259	-0-	-4251	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	2444	-0-	-3436	-0-	2422	2	22	9	Y	20					20
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					20

TRWD WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	346	1	2343	2	Y	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	336	1	2309	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	293	1	2006	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	214	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	214	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			Y	-0-	3	7			195
*10	9951	X	8588	-0-	-1363	-0-	8588	2			Y	-0-					195
*11	9630	X	9535	-0-	-95	-0-	9535	2			Y	-0-					195
*12	9858	X	9739	-0-	-119	-0-	9739	2			Y	-0-					195
*01	9858	X	9485	-0-	-373	-0-	9485	2			Y	-0-					195
*02	8904	X	8255	-0-	-649	-0-	8255	2			Y	-0-					195
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					195

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	N	-0-					14
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	462	1	3019	2	N	1					15
							1	9									
12	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	431	1	3038	2	N	1	7	1			9
							1	9									
01	3658	X	2999	-0-	-659	-0-	372	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3033	-0-	-271	-0-	421	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	430	1	1954	2	N	-0-					23
11	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	414	1	1517	2	N	4					27
							4	9									
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	438	1	2082	2	N	4	19	1			12
							4	9									
01	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	360	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1080	-0-	-740	-0-	355	1	725	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	340	1	2787	2	N	-0-					20
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	315	1	2643	2	N	3					23
							3	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	308	1	2921	2	N	4	17	1			10
							4	9									
01	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	353	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2849	-0-	-35	-0-	342	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	353	1	1709	2	N	-0-					11
11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	319	1	1447	2	N	2					13
							2	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	406	1	1547	2	N	1	7	1			7
							1	9									
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	302	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-	36	7			-0-
*10	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
*01	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
*02	3668	X	3353	-0-	-315	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	324	1	5370	2	Y	-0-	5	7			-0-
*10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	335	1	5433	2	Y	-0-					-0-
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	324	1	5401	2	Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5017	-0-	-811	-0-	335	1	4682	2	Y	-0-					-0-
*01	5828	X	5160	-0-	-668	-0-	324	1	4836	2	Y	-0-					-0-
*02	5264	X	4922	-0-	-342	-0-	302	1	4620	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7355	-0-	-625	-0-	188	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	194	1	7784	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	5800	-0-	-2167	-0-	131	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5700	-0-	-1496	-0-	135	1	5565	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	208	1	9931	2	N	-0-					-0-
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	201	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	208	1	9982	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	6581	-0-	-3556	-0-	119	1	6462	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8093	-0-	-1707	-0-	164	1	7929	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	124	-0-	-2426	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	3038	N	229	-0-	-2809	-0-	229	1			N	-0-					-0-
01	2697	N	985	-0-	-1712	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	70	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	69	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	59	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2780	-0-	-506	-0-	54	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2477	-0-	-491	-0-	52	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	263	1	5919	2	Y	-0-					72
11	6120	X	5792	-0-	-328	-0-	255	1	5537	2	Y	-0-					72
12	6324	X	5867	-0-	-457	-0-	263	1	5557	2	Y	43	64	1			51
							47	9									
01	6262	X	5222	-0-	-1040	-0-	5215	2	7	9	Y	6					6
02	5628	X	5481	-0-	-147	-0-	5460	2	21	9	Y	19					25
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					25

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8135	-0-	-18	-0-	590	1	7545	2	Y	-0-					123
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	571	1	7305	2	Y	66	189	1			-0-
							73	9									
12	8153	X	8099	-0-	-54	-0-	590	1	7509	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	716	1	7576	2	Y	-0-					143
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	693	1	7423	2	Y	-0-					143
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	716	1	7574	2	Y	85	127	1			101
							94	9									
01	8215	X	6207	-0-	-2008	-0-	6189	2	18	9	Y	16					16
02	7420	X	7374	-0-	-46	-0-	7323	2	51	9	Y	46					62
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					62

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8610	X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			Y	-0-	6	7			51
*10	8897	X	7573	-0-	-1324	-0-	7573	2			Y	-0-					51
*11	8610	X	7589	-0-	-1021	-0-	7589	2			Y	-0-					51
*12	8649	X	8519	-0-	-130	-0-	8519	2			Y	-0-					51
*01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			Y	-0-					51
*02	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			Y	-0-					51
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9286	-0-	-789	-0-	179	1	9107	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9410	-0-	-340	-0-	174	1	9236	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9822	-0-	-98	-0-	179	1	9643	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	5455	-0-	-3876	-0-	96	1	5359	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	6676	-0-	-2116	-0-	26	1	6650	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	435	1	4037	2	Y	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	450	1	3791	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3220	-0-	-2050	-0-	199	1	3021	2	Y	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	474	1	4641	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4621	-0-	-649	-0-	490	1	4131	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3567	-0-	-1548	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1400	1	3765	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR "A" WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	609	1	4754	2	Y	-0-	8	7			-0-
*10	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	240	1	3716	2	Y	-0-					-0-
*11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	609	1	5217	2	Y	-0-					-0-
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	629	1	5187	2	Y	-0-					-0-
*01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
*02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	341	1	4235	2	Y	19					134
							21	9									
11	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	330	1	4452	2	Y	51					185
							56	9									
12	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	341	1	4450	2	Y	40					225
							44	9									
*01	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	330	1	4529	2	Y	-0-					225
*02	4648	X	4364	-0-	-284	-0-	308	1	4003	2	Y	48	189	1			84
							53	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					84

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-	27	7			229
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-	186	1			43
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					43
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					43
*01	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			Y	-0-					43
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					43
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7350	X	7193	-0-	-157	-0-	324	1	6869	2	Y	-0-	1	7			173
*10	7595	X	6645	-0-	-950	-0-	335	1	6310	2	Y	-0-					173
*11	7350	X	6883	-0-	-467	-0-	514	1	6369	2	Y	-0-					173
*12	7440	X	6371	-0-	-1069	-0-	722	1	5649	2	Y	-0-					173
*01	7440	X	5685	-0-	-1755	-0-	292	1	5393	2	Y	-0-					173
*02	6720	X	2684	-0-	-4036	-0-	302	1	2382	2	Y	-0-					173
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					173

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	1012	1	4863	2	N	5	10	1			14
							6	9									
11	5970	X	5475	-0-	-495	-0-	935	1	4540	2	N	-0-					14
12	6169	X	5718	-0-	-451	-0-	1013	1	4692	2	N	12	11	1			15
							13	9									
01	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	1013	1	4831	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1014	1	4894	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	117	1	6439	2	Y	-0-					94
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	2	Y	1	64	1			31
							1	9									
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	15	1	6920	2	Y	85	50	1			66
							94	9									
01	6107	X	4556	-0-	-1551	-0-	50	1	4506	2	Y	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	88	1	5520	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5603	-0-	-969	-0-	640	1	4963	2	Y	-0-					1
11	6360	X	5129	-0-	-1231	-0-	582	1	4547	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6572	X	5221	-0-	-1351	-0-	647	1	4574	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5292	-0-	-1280	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4291	-0-	-1393	-0-	4218	2	73	9	Y	66					66
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	324	1	2248	2	Y	-0-	19	7			-0-
*10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	335	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	324	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	335	1	2618	2	Y	-0-					-0-
*01	2821	N	1656	-0-	-1165	-0-	324	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*02	2576	N	1006	-0-	-1570	-0-	302	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	975	1	3969	2	N	54	105	1			139
							59	9									
11	4800	X	4733	-0-	-67	-0-	918	1	3815	2	N	-0-					139
12	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	990	1	3903	2	N	116	107	1			148
							128	9									
01	5084	X	4532	-0-	-552	-0-	964	1	3550	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
02	4592	X	3905	-0-	-687	-0-	858	1	3030	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	288	1	4029	2	Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	235	1	3713	2	Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	254	1	4034	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	273	1	2902	2	Y	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	174	1	4341	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	335	1	6195	2	Y	15	199	1			36
							17	9									
11	6480	X	5751	-0-	-729	-0-	324	1	5427	2	Y	-0-					36
12	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	335	1	5530	2	Y	-0-					36
*01	6541	X	5497	-0-	-1044	-0-	324	1	5165	2	Y	7					43
							8	9									
02	5908	X	5234	-0-	-674	-0-	302	1	4907	2	Y	23					66
							25	9									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					66

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	335	1	11472	2	Y	-0-					238
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	324	1	11058	2	Y	-0-					238
12	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	335	1	11845	2	Y	7					245
							8	9									
*01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	324	1	11409	2	Y	-0-					245
*02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	302	1	10357	2	Y	168	188	1			225
							185	9									
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					225

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	592	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	497	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	566	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	442	-0-	-1356	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
02	1456	N	266	-0-	-1190	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	40	1	6202	2	Y	-0-					57
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			Y	-0-					57
12	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	5981	2			Y	-0-					57
*01	6355	X	5442	-0-	-913	-0-	6	1	5402	2	Y	31	65	1			23
							34	9									
02	5740	X	4103	-0-	-1637	-0-	109	1	3994	2	Y	-0-					23
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					23

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					39
11	3840	X	505	-0-	-3335	-0-	505	2			Y	-0-					39
12	3968	X	2525	-0-	-1443	-0-	2525	2			Y	-0-					39
*01	3968	X	2942	-0-	-1026	-0-	26	1	2841	2	Y	68	79	1			28
							75	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	363	1	4640	2	Y	-0-					28
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	870 90	1 9	9159	2	Y	82	98	1			32
11	8640	X	7446	-0-	-1194	-0-	910	1	6536	2	Y	-0-	32	1			-0-
12	8928	X	7962	-0-	-966	-0-	1125	1	6837	2	Y	-0-					-0-
01	8928	X	4502	-0-	-4426	-0-	981	1	3521	2	Y	-0-					-0-
02	8064	X	4196	-0-	-3868	-0-	1353	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2816	-0-	-1059	-0-	884	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	893	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	782	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	730	-0-	-3331	-0-	730	1			N	-0-					-0-
02	3668	X	743	-0-	-2925	-0-	743	1			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5490	X	5423	-0-	-67	-0-	702	1	4721	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	900	1	4038	2	N	-0-					-0-
*11	5490	X	3279	-0-	-2211	-0-	869	1	2410	2	N	-0-					-0-
*12	5642	X	4121	-0-	-1521	-0-	849	1	3272	2	N	-0-					-0-
*01	5611	X	4411	-0-	-1200	-0-	722	1	3689	2	N	-0-					-0-
*02	5068	X	3374	-0-	-1694	-0-	689	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	827	1	11137	2	N	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	770	1	10372	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	810	1	9978	2	N	-0-					-0-
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	632	1	7291	2	N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	664	1	5847	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	522	1	2921	2	Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	510	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	468	1	3814	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	334	-0-	-2890	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
02	2912	X	213	-0-	-2699	-0-	213	1			Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	12895	-0-	-187	-0-	12895	2			Y	-0-					250
11	12660	X	12146	-0-	-514	-0-	12146	2			Y	-0-	204	1			46
12	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			Y	-0-					46
*01	13082	X	11838	-0-	-1244	-0-	11838	2			Y	-0-					46
*02	11816	X	11307	-0-	-509	-0-	11292	2	15	9	Y	14					60
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					60

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8275	-0-	-653	-0-	8273	2	2	9	Y	2					56
11	8640	X	2350	-0-	-6290	-0-	2349	2	1	9	Y	1					57
12	8928	X	5879	-0-	-3049	-0-	5879	2			Y	-0-					57
01	8742	X	3590	-0-	-5152	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
02	7728	X	4255	-0-	-3473	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			Y	-0-					45
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			Y	-0-					45
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					45
*01	5735	X	4203	-0-	-1532	-0-	4203	2			Y	-0-					45
*02	5180	X	4952	-0-	-228	-0-	4952	2			Y	-0-					45
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					45

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	12253	-0-	-23	-0-	12252	2	1	9	Y	1	45	1			14
11	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10901	2	6	9	Y	5	13	1			6
12	12493	X	11768	-0-	-725	-0-	11768	2			Y	-0-	6	1			-0-
01	12493	X	12280	-0-	-213	-0-	12280	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9443	-0-	-1841	-0-	9443	2			Y	-0-					-0-
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	309	1	3045	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2558	-0-	-1042	-0-	433	1	2125	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3066	-0-	-654	-0-	444	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2230	-0-	-1490	-0-	299	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	1502	-0-	-1662	-0-	381	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	932	1	1	9	Y	1	102	1			34
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-	34	1			-0-
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			Y	-0-					-0-
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			Y	-0-					-0-
02	840	X	750	-0-	-90	-0-	750	1			Y	-0-					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	335	1	1144	2	Y	-0-					24
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	324	1	937	2	Y	38	42	1			20
							42	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	335	1	1408	2	Y	-0-	20	1			-0-
01	1426	N	964	-0-	-462	-0-	243	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	825	-0-	-379	-0-	286	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	575	1	1518	2	N	-0-					17
11	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	565	1	1646	2	N	-0-					17
12	2573	N	1961	-0-	-612	-0-	587	1	1374	2	N	-0-					17
01	2108	N	1332	-0-	-776	-0-	554	1	778	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1861	-0-	-211	-0-	512	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					143
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6164	2	18	9	Y	16	159	1			-0-
12	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5908	-0-	-602	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	1	19	9	Y	17	50	1			17
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-	17	1			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	497	1	1537	2	Y	-0-					-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	566	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	457	-0-	-1465	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
02	1736	X	321	-0-	-1415	-0-	321	1			Y	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8658	-0-	-1200	-0-	8658	2			Y	-0-					40
11	9540	X	9417	-0-	-123	-0-	9417	2			Y	-0-					40
12	9858	X	8396	-0-	-1462	-0-	8396	2			Y	-0-					40
*01	9858	X	8568	-0-	-1290	-0-	8568	2			Y	-0-					40
*02	8792	X	7829	-0-	-963	-0-	7829	2			Y	-0-					40
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-	63	7			-0-
*10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
*11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
*12	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
*01	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
*02	6048	X	5870	-0-	-178	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	356 3	1 9	4034	2	N	3					88
11	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	417	1	3902	2	N	-0-					88
12	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	441	1	4151	2	N	-0-					88
01	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	343	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	372	1	4125	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	529 2	1 9	3890	2	N	2					86
11	5070	X	4491	-0-	-579	-0-	514	1	3977	2	N	-0-					86
12	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	506	1	4345	2	N	-0-					86
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	331	1	3966	2	N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	378	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5940	X	5382	-0-	-558	-0-	321	1	5061	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	6138	X	5395	-0-	-743	-0-	315	1	5080	2	N	-0-					-0-
*11	5940	X	5623	-0-	-317	-0-	286	1	5337	2	N	-0-					-0-
*12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	275	1	7418	2	N	-0-					-0-
*01	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	262	1	4543	2	N	-0-					-0-
*02	5236	X	4235	-0-	-1001	-0-	248	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					26
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	44	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6180	X	4883	-0-	-1297	-0-	287	1	4596	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	317	1	4966	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	280	1	4530	2	N	-0-					-0-
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	318	1	7390	2	N	-0-					-0-
*01	5270	X	3484	-0-	-1786	-0-	234	1	3250	2	N	-0-					-0-
*02	4760	X	4348	-0-	-412	-0-	286	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			Y	-0-	120	7			-0-
*10	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
*11	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
*12	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
*01	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
*02	4228	X	4023	-0-	-205	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	5522	-0-	-1887	-0-	328	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5158	-0-	-1652	-0-	317	1	4841	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5262	-0-	-1620	-0-	328	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4087	-0-	-2671	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3477	-0-	-2403	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	1079	1	5410	2	Y	-0-					32
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1044	1	5565	2	Y	-0-					32
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1079	1	5594	2	Y	71	98	1			5
							78	9									
01	6541	X	5709	-0-	-832	-0-	940	1	4744	2	Y	23					28
							25	9									
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	974	1	4971	2	Y	10					38
							11	9									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					38

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	5568	-0-	-3174	-0-	1233	1	4335	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3247	-0-	-5213	-0-	1085	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	6037	-0-	-2705	-0-	1141	1	4896	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	1170	-0-	-7572	-0-	1170	1			Y	-0-					-0-
02	6888	X	1236	-0-	-5652	-0-	1236	1			Y	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	359	1	4153	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	399	1	3646	2	Y	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	423	1	5205	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	355	-0-	-4295	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
02	4200	X	359	-0-	-3841	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			Y	-0-					76
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					76
12	7936	X	4722	-0-	-3214	-0-	4722	2			Y	-0-					76
01	7936	X	6248	-0-	-1688	-0-	6208	2	40	9	Y	36					112
02	7168	X	5397	-0-	-1771	-0-	5397	2			Y	-0-					112
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	911	1	8342	2	N	-0-	1	7			-0-
*10	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	883	1	8624	2	N	-0-					-0-
*11	8760	X	4788	-0-	-3972	-0-	242	1	4546	2	N	-0-					-0-
*12	9362	X	919	-0-	-8443	-0-	331	1	588	2	N	-0-					-0-
*01	9362	X	362	-0-	-9000	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*02	8456	X	198	-0-	-8258	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	385	1	2732	2	Y	-0-					240
11	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	364	1	2586	2	Y	1	28	1			213
							1	9									
12	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	374	1	2642	2	Y	20	90	1			143
							22	9									
01	3131	X	2276	-0-	-855	-0-	314	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1600	-0-	-1228	-0-	295	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	358	1	3120	2	Y	-0-					1
11	3600	X	3421	-0-	-179	-0-	353	1	3068	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	366	1	3187	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	322	1	2733	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	3360	X	2548	-0-	-812	-0-	305	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	300	1	2879	2	Y	-0-					34
11	4500	X	1520	-0-	-2980	-0-	137	1	1377	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	173	1	746	2	Y	-0-					1
01	4650	X	416	-0-	-4234	-0-	91	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	97	-0-	-4103	-0-	37	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	261	1	3753	2	Y	-0-					34
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	256	1	2620	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	282	1	2415	2	Y	-0-					1
01	3224	X	2193	-0-	-1031	-0-	271	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2732	-0-	-180	-0-	265	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	334	1	4648	2	Y	-0-					34
11	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	366	1	3951	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	368	1	4261	2	Y	-0-					1
01	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	389	1	4483	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4359	-0-	-289	-0-	308	1	4051	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	336	1	5802	2	Y	-0-					34
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	373	1	6177	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	398	1	6515	2	Y	-0-					1
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	417	1	5725	2	Y	-0-					-0-
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	384	1	5779	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	333	1	4015	2	Y	-0-					34
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	369	1	4539	2	Y	5	38	1			1
							6	9									
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	379	1	4727	2	Y	-0-					1
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	396	1	3986	2	Y	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	341	1	3851	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-	13	7			-0-
*10	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
*11	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
*12	6045	X	4719	-0-	-1326	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
*01	6045	X	3849	-0-	-2196	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
*02	5236	X	3692	-0-	-1544	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	196	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2715	-0-	-615	-0-	190	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	196	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	131	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	184	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	96	1	3606	2	Y	-0-	45	7			45
*10	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-					45
*11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	139	1	4474	2	Y	27	61	1			11
							30	9									
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	144	1	4558	2	Y	-0-					11
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	176	1	4397	2	Y	-0-					11
*02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3591	2	Y	-0-					11
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					11

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5246	-0-	-1481	-0-	306	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4738	-0-	-1322	-0-	296	1	4442	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4690	-0-	-1510	-0-	306	1	4384	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	3606	-0-	-2532	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2906	-0-	-2470	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	269	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4070	-0-	-1600	-0-	261	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4143	-0-	-1654	-0-	269	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3299	-0-	-2374	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	2938	-0-	-2046	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1963	-0-	-1974	-0-	484	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2434	-0-	-1376	-0-	501	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	540	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	554	-0-	-2794	-0-	554	1			N	-0-					-0-
02	2828	X	393	-0-	-2435	-0-	393	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6224	-0-	-1495	-0-	313	1	5911	2	N	-0-					65
11	7470	X	3283	-0-	-4187	-0-	227	1	3056	2	N	-0-	7	1			58
12	7657	X	3488	-0-	-4169	-0-	253	1	3235	2	N	-0-					58
01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	445	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5615	-0-	-1273	-0-	319	1	5296	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2550	X	1680	-0-	-870	-0-	359	1	1321	2	N	-0-	131	7			-0-
*10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	388	1	1864	2	N	-0-					-0-
*11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	383	1	2458	2	N	-0-					-0-
*12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	485	1	5452	2	N	-0-					-0-
*01	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	323	1	1234	2	N	-0-					-0-
*02	2660	X	311	-0-	-2349	-0-	230	1	81	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	59	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	77	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	62	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3614	-0-	-1315	-0-	258	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	245	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	232	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	235	-0-	-4198	-0-	235	1			N	-0-					-0-
02	3892	X	207	-0-	-3685	-0-	207	1			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	503	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	685	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	719	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	599	1	4152	2	N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	617	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1286	-0-	-2124	-0-	332	1	954	2	N	-0-					179
11	3300	X	2138	-0-	-1162	-0-	403	1	1603	2	N	120	193	1			106
							132	9									
12	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	398	1	1833	2	N	-0-					106
01	2139	X	2106	-0-	-33	-0-	317	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1837	-0-	-151	-0-	286	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	693	1	13783	2	N	-0-					59
11	13860	X	13184	-0-	-676	-0-	734	1	12450	2	N	-0-					59
12	14322	X	13479	-0-	-843	-0-	654	1	12825	2	N	-0-					59
01	14415	X	11116	-0-	-3299	-0-	634	1	10482	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	9467	-0-	-3553	-0-	512	1	8955	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-	9	7			-0-
*10	8215	X	6622	-0-	-1593	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
*11	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
*12	8215	X	6308	-0-	-1907	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-
*01	8215	X	5709	-0-	-2506	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
*02	6496	X	4023	-0-	-2473	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-	45	7			-0-
*10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
*11	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
*12	4898	X	4016	-0-	-882	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
*01	4898	X	3998	-0-	-900	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
*02	4144	X	2683	-0-	-1461	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	57	1	2542	2	Y	-0-					33
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	2	Y	36	54	1			15
							40	9									
12	3100	N	3796	-0-	696	696	59	1	3737	2	Y	-0-					15
01	3100	N	2555	-0-	-545	151	56	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3191	-0-	391	542	70	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	115	1	7423	2	Y	-0-					35
11	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	89	1	5524	2	Y	39	58	1			16
							43	9									
12	6541	X	3021	-0-	-3520	-0-	68	1	2953	2	Y	-0-					16
01	6851	X	2193	-0-	-4658	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	665	-0-	-5523	-0-	20	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	101	1	5421	2	N	-0-					79
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	103	1	5320	2	N	-0-					79
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	101	1	5810	2	N	-0-					79
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	81	1	5196	2	N	-0-	79	7			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	84	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	428	1	5113	2	Y	-0-					300
11	5550	X	5172	-0-	-378	-0-	405	1	4767	2	Y	-0-	35	1			265
12	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	427	1	5011	2	Y	26	112	1			179
							29	9									
01	5580	X	4323	-0-	-1257	-0-	386	1	3937	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4064	-0-	-948	-0-	426	1	3638	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			Y	-0-					6
11	6420	X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			Y	-0-					6
12	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	6033	2			Y	-0-					6
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			Y	-0-					178
11	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6111	2			Y	-0-					178
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			Y	-0-					178
*01	6913	X	6740	-0-	-173	-0-	6740	2			Y	-0-					178
*02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6413	2	6	9	Y	5	183	1			-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9392	-0-	-993	-0-	9390	2	2	9	Y	2					268
11	10020	X	9203	-0-	-817	-0-	9092	2	111	9	Y	101	193	1			176
12	10354	X	10146	-0-	-208	-0-	10115	2	31	9	Y	28					204
*01	10354	X	9945	-0-	-409	-0-	9945	2			Y	-0-	194	1			10
02	8764	X	8633	-0-	-131	-0-	8420	2	213	9	Y	194	194	1			-0-
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2578	-0-	-1514	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1918	-0-	-1712	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1324	-0-	-2334	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			Y	-0-					5
11	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			Y	-0-					5
12	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4296	2			Y	-0-					5
01	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	3734	2	24	9	Y	22					27
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					38
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6039	2	Y	-0-					194
11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	324	1	6250	2	Y	-0-					194
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	335	1	6895	2	Y	-0-					194
01	5921	X	2773	-0-	-3148	-0-	324	1	2442	2	Y	6					200
							7	9									
02	5348	X	2467	-0-	-2881	-0-	302	1	2165	2	Y	-0-					200
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					200

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	2			Y	-0-	9	7			-0-
*10	8897	X	8665	-0-	-232	-0-	8665	2			Y	-0-					-0-
*11	8610	X	8377	-0-	-233	-0-	8377	2			Y	-0-					-0-
*12	8897	X	8711	-0-	-186	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-
*01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
*02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-	6	7			-0-
*10	8959	X	8875	-0-	-84	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
*11	8670	X	8521	-0-	-149	-0-	8521	2			Y	-0-					-0-
*12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			Y	-0-					-0-
*01	8866	X	8785	-0-	-81	-0-	8785	2			Y	-0-					-0-
*02	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7530	X	7019	-0-	-511	-0-	7019	2			Y	-0-	33	7			43
*10	7905	X	7820	-0-	-85	-0-	7820	2			Y	-0-					43
*11	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	7345	2			Y	-0-					43
*12	7905	X	6898	-0-	-1007	-0-	6898	2			Y	-0-					43
*01	7812	X	5685	-0-	-2127	-0-	5685	2			Y	-0-					43
*02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			Y	-0-					43
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					43

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2			Y	-0-	9	7			-0-
*10	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
*12	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2175	-0-	-737	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	4026	2			Y	-0-	15	7			-0-
*10	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
*11	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
*12	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
*02	3864	X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3510	X	2028	-0-	-1482	-0-	2028	2			Y	-0-	13	7			-0-
*10	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
*12	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
*02	3164	X	36	-0-	-3128	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2940	X	127	-0-	-2813	-0-	127	2			Y	-0-	13	7			-0-
*10	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*02	2772	X	1975	-0-	-797	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4425	-0-	-2364	-0-	439	1	3986	2	N	-0-					308
11	7200	X	5540	-0-	-1660	-0-	504	1	5036	2	N	-0-	62	1			246
12	7440	X	5417	-0-	-2023	-0-	524	1	4893	2	N	-0-	30	1			216
01	7440	X	5390	-0-	-2050	-0-	266	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	1220	-0-	-3960	-0-	68	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5604	-0-	-156	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1228	-0-	-4755	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	7702	2	36	9	Y	33	69	1			104
11	8280	X	6552	-0-	-1728	-0-	6519	2	33	9	Y	30					134
12	8556	X	7317	-0-	-1239	-0-	7316	2	1	9	Y	1					135
01	8122	X	5024	-0-	-3098	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	5409	-0-	-1591	-0-	5367	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					13
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					13
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	379	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	587	-0-	-653	-0-	408	1	173	2	Y	5	13	1			54
							6	9									
11	2130	X	291	-0-	-1839	-0-	289	1	2	9	Y	2					56
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	500	1	1681	2	Y	-0-					56
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1143	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	8763	-0-	-1064	-0-	8745	2	18	9	Y	16	35	1			95
11	9510	X	8429	-0-	-1081	-0-	8411	2	18	9	Y	16					111
12	9827	X	7991	-0-	-1836	-0-	7990	2	1	9	Y	1					112
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			Y	-0-					-0-
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9258	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	40	1	2816	2	Y	1					42
							1	9									
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	42	1	3041	2	Y	46	69	1			19
							51	9									
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	38	1	3084	2	Y	-0-					19
01	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	44	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	38	1	3313	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	850	1	8520	2	N	-0-					345
11	11730	X	931	-0-	-10799	-0-	210	1	692	2	N	26	162	1			209
							29	9									
12	12121	X	15	-0-	-12106	-0-	15	1			N	-0-					209
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	489	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	622	1	10980	2	N	-0-					447
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	638	1	9209	2	N	-0-					447
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	683	1	9325	2	N	-0-	3	1			444
01	9765	X	8698	-0-	-1067	-0-	429	1	8269	2	N	-0-					-0-
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	500	1	8420	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	69	1			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

10	6789	X	6470	-0-	-319	-0-	546	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5868	-0-	-492	-0-	513	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6450	-0-	-339	-0-	511	1	5939	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	507	1	6437	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	432	-0-	-5700	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

10	6448	X	4420	-0-	-2028	-0-	290	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	2306	-0-	-3964	-0-	234	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	2726	-0-	-3815	-0-	248	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	1611	-0-	-4930	-0-	221	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	328	-0-	-5580	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

10	9641	X	8583	-0-	-1058	-0-	873	1	7710	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9853	-0-	-587	-0-	762	1	9091	2	N	-0-					-0-
12	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	815	1	11515	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9545	-0-	-1243	-0-	639	1	8906	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	5058	-0-	-4126	-0-	390	1	4668	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

10	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	594	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	539	1	5110	2	N	-0-					-0-
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	542	1	5874	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4893	-0-	-563	-0-	502	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	414	-0-	-4850	-0-	414	1			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	1063	1	14302	2	N	-0-					-0-
11	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	903	1	15255	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	14401	-0-	-324	-0-	849	1	13552	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	11305	-0-	-3420	-0-	645	1	10660	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10639	-0-	-2661	-0-	369	1	10270	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	363	1	3263	2	N	-0-	241	7			40
*10	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	397	1	2968	2	N	-0-					40
*11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	396	1	2821	2	N	-0-					40
*12	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	402	1	2866	2	N	-0-					40
*01	3751	X	2340	-0-	-1411	-0-	344	1	1996	2	N	-0-					40
*02	3388	X	2021	-0-	-1367	-0-	390	1	1631	2	N	-0-					40
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					40

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	367	1	5472	2	Y	-0-	30	7			-0-
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	370	1	5018	2	Y	-0-					-0-
*11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	380	1	4889	2	Y	-0-					-0-
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	376	1	4756	2	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	308	1	2976	2	Y	-0-					-0-
*02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	242	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	4500	-0-	-3591	-0-	4500	2			Y	-0-					58
11	7770	X	2886	-0-	-4884	-0-	2875	2	11	9	Y	10					68
12	8029	X	4839	-0-	-3190	-0-	4838	2	1	9	Y	1					69
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			Y	-0-					58
11	7680	X	2692	-0-	-4988	-0-	2684	2	8	9	Y	7					65
12	7936	X	5746	-0-	-2190	-0-	5745	2	1	9	Y	1					66
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	4112	-0-	-4940	-0-	579	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6351	-0-	-2409	-0-	597	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7333	-0-	-1161	-0-	684	1	6649	2	N	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	509	1	8411	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	285	-0-	-7359	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9360	X	8153	-0-	-1207	-0-	8153	2			Y	-0-	43	7			-0-
*10	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			Y	-0-					-0-
*11	9390	X	6522	-0-	-2868	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
*12	9703	X	6121	-0-	-3582	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
*01	9703	X	4919	-0-	-4784	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
*02	7616	X	245	-0-	-7371	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6423	-0-	-521	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3987	-0-	-2733	-0-	640	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5005	-0-	-1691	-0-	707	1	4298	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	3558	-0-	-3138	-0-	507	1	3051	2	N	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	481	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	876	-0-	-4549	-0-	645	1	231	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3028	-0-	-2222	-0-	888	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2189	-0-	-2554	-0-	880	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	1687	-0-	-2002	-0-	653	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	122	-0-	-2706	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8490	X	7104	-0-	-1386	-0-	7104	2			Y	-0-	42	7			-0-
*10	8711	X	7458	-0-	-1253	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
*11	8160	X	6592	-0-	-1568	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
*12	8432	X	8194	-0-	-238	-0-	8194	2			Y	-0-					-0-
*01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
*02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5670	X	4920	-0-	-750	-0-	849	1	4071	2	Y	-0-	256	7			35
*10	5673	X	3292	-0-	-2381	-0-	877	1	2415	2	Y	-0-					35
*11	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	849	1	4263	2	Y	-0-					35
*12	5518	X	4954	-0-	-564	-0-	877	1	4077	2	Y	-0-					35
*01	5456	X	2667	-0-	-2789	-0-	764	1	1903	2	Y	-0-					35
*02	4760	X	2194	-0-	-2566	-0-	792	1	1402	2	Y	-0-					35
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	629	1	4834	2	Y	-0-	59	7			97
*10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	702	1	5737	2	Y	1					98
							1	9									
*11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	777	1	5290	2	Y	-0-					98
*12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	779	1	5276	2	Y	-0-					98
*01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1013	1	5352	2	Y	-0-					98
*02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	929	1	6104	2	Y	-0-					98
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					98

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5130	X	4165	-0-	-965	-0-	587	1	3578	2	Y	-0-	216	7			67
*10	5177	X	3833	-0-	-1344	-0-	633	1	3200	2	Y	-0-					67
*11	5010	X	414	-0-	-4596	-0-	340	1	74	2	Y	-0-					67
*12	5177	X	35	-0-	-5142	-0-	35	1			Y	-0-					67
*01	4960	X	411	-0-	-4549	-0-	411	1			Y	-0-					67
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	562	1	3499	2	Y	6					73
							7	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					73

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	385	1	3337	2	Y	-0-	145	7			39
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	392	1	3634	2	Y	-0-					39
*11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	424	1	3479	2	Y	-0-					39
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	439	1	3783	2	Y	-0-					39
*01	3968	X	3346	-0-	-622	-0-	409	1	2937	2	Y	-0-					39
*02	3584	X	2383	-0-	-1201	-0-	351	1	2032	2	Y	-0-					39
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					39

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11940	X	11734	-0-	-206	-0-	894	1	10767	2	Y	66	376	7			34
							73	9									
*10	12586	X	8334	-0-	-4252	-0-	669	1	7665	2	Y	-0-					34
*11	12180	X	5884	-0-	-6296	-0-	509	1	5375	2	Y	-0-					34
*12	12586	X	10930	-0-	-1656	-0-	907	1	10023	2	Y	-0-					34
*01	12431	X	11834	-0-	-597	-0-	909	1	10925	2	Y	-0-					34
*02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	669	1	10286	2	Y	-0-					34
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					34

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	11962	-0-	-810	-0-	11962	2			Y	-0-					-0-
11	12360	X	8521	-0-	-3839	-0-	8502	2	19	9	Y	17					17
12	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13061	2	1	9	Y	1					18
01	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					Y	-0-					-0-
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	9105	-0-	-3481	-0-	909	1	8196	2	Y	-0-					68
11	12180	X	6120	-0-	-6060	-0-	986	1	5134	2	Y	-0-					68
12	12586	X	6554	-0-	-6032	-0-	817	1	5737	2	Y	-0-					68
01	11377	X	4903	-0-	-6474	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	6795	-0-	-3425	-0-	6764	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8430	X	8274	-0-	-156	-0-	167	1	8107	2	Y	-0-	52	7			-0-
*10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	180	1	9701	2	Y	-0-					-0-
*11	8940	X	6124	-0-	-2816	-0-	147	1	5977	2	Y	-0-					-0-
*12	9238	X	9008	-0-	-230	-0-	168	1	8840	2	Y	-0-					-0-
*01	9455	X	7877	-0-	-1578	-0-	178	1	7699	2	Y	-0-					-0-
*02	8540	X	4703	-0-	-3837	-0-	151	1	4552	2	Y	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	157	1	7286	2	Y	-0-	2	7			-0-
*10	8742	X	4374	-0-	-4368	-0-	154	1	4220	2	Y	-0-					-0-
*11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	177	1	9154	2	Y	-0-					-0-
*12	8742	X	7486	-0-	-1256	-0-	167	1	7319	2	Y	-0-					-0-
*01	8711	X	4586	-0-	-4125	-0-	157	1	4429	2	Y	-0-					-0-
*02	8316	X	5258	-0-	-3058	-0-	152	1	5106	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	5438	2			Y	-0-	2	7			-0-
*10	6076	X	5371	-0-	-705	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
*11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
*12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
*01	6076	X	4146	-0-	-1930	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
*02	5488	X	3665	-0-	-1823	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	377	1	5618	2	Y	-0-	13	7			-0-
*10	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	405	1	5485	2	Y	-0-					-0-
*11	6000	X	5131	-0-	-869	-0-	370	1	4761	2	Y	-0-					-0-
*12	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	399	1	5045	2	Y	-0-					-0-
*01	6200	X	4136	-0-	-2064	-0-	387	1	3749	2	Y	-0-					-0-
*02	5600	X	4788	-0-	-812	-0-	311	1	4477	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5730	X	5392	-0-	-338	-0-	5392	2			Y	-0-	2	7			-0-
*10	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
*11	5820	X	297	-0-	-5523	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*12	6014	X	102	-0-	-5912	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*01	6014	X	2927	-0-	-3087	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*02	5040	X	1321	-0-	-3719	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4935	-0-	-800	-0-	4935	2			Y	-0-					58
11	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5577	2	2	9	Y	2					60
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-					60
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	393	1	6926	2	N	-0-					258
11	8760	X	7712	-0-	-1048	-0-	500	1	7210	2	N	2	62	1			198
							2	9									
12	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	559	1	7629	2	N	1	30	1			169
							1	9									
01	9486	X	7746	-0-	-1740	-0-	382	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7082	-0-	-1486	-0-	397	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	358	1	6317	2	N	-0-					439
11	7560	X	7393	-0-	-167	-0-	479	1	6914	2	N	-0-	223	1			216
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	547	1	7467	2	N	-0-					216
01	7719	X	5940	-0-	-1779	-0-	293	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	392	1	6600	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	437	1	6290	2	Y	8	110	7			66
							9	9									
*10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	476	1	7286	2	Y	-0-					66
*11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	548	1	7620	2	Y	-0-					66
*12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	504	1	7084	2	Y	-0-					66
*01	6758	X	5362	-0-	-1396	-0-	408	1	4954	2	Y	-0-					66
*02	6104	X	5426	-0-	-678	-0-	417	1	5009	2	Y	-0-					66
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					66

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6000	X	4840	-0-	-1160	-0-	609	1	4231	2	Y	-0-	83	7			224
*10	6572	X	5368	-0-	-1204	-0-	756	1	4612	2	Y	-0-					224
*11	6360	X	5461	-0-	-899	-0-	834	1	4627	2	Y	-0-	191	1			33
*12	6572	X	6060	-0-	-512	-0-	837	1	5223	2	Y	-0-					33
*01	6541	X	1888	-0-	-4653	-0-	397	1	1491	2	Y	-0-					33
*02	5124	X	1225	-0-	-3899	-0-	431	1	794	2	Y	-0-					33
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					33

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	Y	9	251	7			42
							10	9									
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	-0-					42
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	172	1	2510	2	Y	-0-					42
*12	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	175	1	1789	2	Y	-0-					42
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					42
*02	1932	N	1235	-0-	-697	-0-	1235	2			Y	-0-					42
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					42

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	9170	-0-	-1897	-0-	492	1	8678	2	N	-0-					251
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	722	1	10421	2	N	-0-					251
12	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	826	1	11272	2	N	-0-					251
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	544	1	10494	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	1829	-0-	-8167	-0-	103	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5670	X	3790	-0-	-1880	-0-	179	1	3611	2	Y	-0-	162	7			42
*10	6634	X	4333	-0-	-2301	-0-	198	1	4135	2	Y	-0-					42
*11	6420	X	4916	-0-	-1504	-0-	234	1	4682	2	Y	-0-					42
*12	6634	X	5176	-0-	-1458	-0-	249	1	4927	2	Y	-0-					42
*01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	220	1	4542	2	Y	-0-					42
*02	4592	X	3246	-0-	-1346	-0-	143	1	3103	2	Y	-0-					42
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					42

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	680	1	5888	2	Y	1					246
							1	9									
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	706	1	5485	2	Y	-0-					246
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	718	1	5784	2	Y	-0-					246
01	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	739	1	5211	2	Y	-0-					246
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	645	1	5335	2	Y	-0-					246
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					246

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	8873	2			Y	-0-					182
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9108	2	79	9	Y	72	197	1			57
12	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					57
01	9269	X	8460	-0-	-809	-0-	8460	2			Y	-0-					57
02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8431	2	227	9	Y	206	206	1			-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16058	2	237	9	Y	215	214	1			58
11	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			Y	-0-					58
12	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	15988	2	206	9	Y	187	191	1			54
01	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			Y	-0-					54
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15073	2	283	9	Y	257	191	1			120
03	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					120

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11559	2	10	9	Y	9					215
*10	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	10510	2			Y	-0-					215
*11	10470	X	7129	-0-	-3341	-0-	7105	2	24	9	Y	22					237
*12	10819	X	4726	-0-	-6093	-0-	4719	2	7	9	Y	6	194	1			49
*01	10819	X	4263	-0-	-6556	-0-	353	1	3910	2	Y	-0-					49
*02	9772	X	1888	-0-	-7884	-0-	319	1	1569	2	Y	-0-					49
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					49

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8944	-0-	-573	-0-	360	1	8584	2	Y	-0-					6
11	9210	X	7428	-0-	-1782	-0-	188	1	7240	2	Y	-0-					6
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	24	1	11198	2	Y	-0-					6
01	9362	X	8814	-0-	-548	-0-	8814	2			Y	-0-					-0-
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	164	1	8313	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10050	X	9931	-0-	-119	-0-	9931	2			Y	-0-	31	7			-0-
*10	11222	X	8954	-0-	-2268	-0-	8954	2			Y	-0-					-0-
*11	10860	X	7728	-0-	-3132	-0-	7728	2			Y	-0-					-0-
*12	11222	X	11172	-0-	-50	-0-	11172	2			Y	-0-					-0-
*01	10509	X	9647	-0-	-862	-0-	9647	2			Y	-0-					-0-
*02	9268	X	9147	-0-	-121	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	785	-0-	-4020	-0-	782	1	3	9	Y	3					98
11	4650	X	777	-0-	-3873	-0-	777	1			Y	-0-					98
12	4805	X	852	-0-	-3953	-0-	737	1	115	2	Y	-0-					98
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	720	1	6163	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1410	-0-	-1502	-0-	571	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7639	-0-	-576	-0-	162	1	7477	2	Y	-0-					15
11	7740	X	3653	-0-	-4087	-0-	78	1	3575	2	Y	-0-					15
12	8060	X	9	-0-	-8051	-0-	9	1			Y	-0-					15
01	8060	X	1091	-0-	-6969	-0-	642	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	87	-0-	-7193	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9330	X	9198	-0-	-132	-0-	802	1	8355	2	Y	37	115	7			43
							41	9									
*10	9641	X	6401	-0-	-3240	-0-	787	1	5614	2	Y	-0-					43
*11	9330	X	3664	-0-	-5666	-0-	741	1	2923	2	Y	-0-					43
*12	9641	X	6901	-0-	-2740	-0-	832	1	6069	2	Y	-0-					43
*01	9517	X	8116	-0-	-1401	-0-	849	1	7267	2	Y	-0-					43
*02	8596	X	2087	-0-	-6509	-0-	845	1	1242	2	Y	-0-					43
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					43

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	13087	-0-	-1080	-0-	13087	2			Y	-0-					69
11	13320	X	13302	-0-	-18	-0-	13302	2			Y	-0-					69
12	13423	X	13241	-0-	-182	-0-	13241	2			Y	-0-					69
01	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14509	2	109	9	Y	99					168
02	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14713	2	92	9	Y	84	193	1			59
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					59

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	362	1	8058	2	Y	32					150
							35	9									
11	8520	X	6373	-0-	-2147	-0-	190	1	6142	2	Y	37					187
							41	9									
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	24	1	8879	2	Y	5					192
							6	9									
01	8680	X	5407	-0-	-3273	-0-	156	1	5251	2	Y	-0-					-0-
02	7756	X	3879	-0-	-3877	-0-	547	1	3332	2	Y	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	2			Y	-0-	27	1			48
*10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			Y	-0-	41	1			7
*11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	2			Y	-0-					7
*12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-					7
*01	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1417	2	14	9	Y	13					20
*02	1540	N	127	-0-	-1413	-0-	127	2			Y	-0-					20
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					20

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	9	Y	5					19
11	570	X	501	-0-	-69	-0-	497	1	4	9	Y	4					23
12	589	N	58	-0-	-531	-0-	54	1	4	9	Y	4	15	1			12
*01	589	N	427	-0-	-162	-0-	406	1	21	9	Y	19					31
*02	476	N	422	-0-	-54	-0-	361	1	61	9	Y	55	31	1			55
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					55

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11836	-0-	-192	-0-	811	1	11019	2	Y	5					19
							6	9									
11	11640	X	11615	-0-	-25	-0-	868	1	10743	2	Y	4					23
							4	9									
12	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	1143	1	9636	2	Y	6	16	1			13
							7	9									
*01	11997	X	809	-0-	-11188	-0-	788	1	21	9	Y	19					32
*02	10836	X	1206	-0-	-9630	-0-	1143	1	63	9	Y	57	32	1			57
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					57

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	974	1	1401	2	Y	5					15
							6	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	975	1	1468	2	Y	4					19
							4	9									
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1221	1	6	9	Y	5	13	1			11
*01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1223	1	35	9	Y	32					43
*02	1064	X	767	-0-	-297	-0-	681	1	86	9	Y	78	44	1			77
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					77

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			Y	-0-					31
11	15450	X	12634	-0-	-2816	-0-	12630	2	4	9	Y	4					35
12	15965	X	12557	-0-	-3408	-0-	12557	2			Y	-0-					35
*01	15965	X	12389	-0-	-3576	-0-	12377	2	12	9	Y	11	46	1			-0-
*02	14420	X	3592	-0-	-10828	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	13884	-0-	-1058	-0-	13875	2	9	9	Y	8					24
11	14850	X	7352	-0-	-7498	-0-	7328	2	24	9	Y	22					46
12	15345	X	1303	-0-	-14042	-0-	1278	2	25	9	Y	23					69
*01	15345	X	1029	-0-	-14316	-0-	1029	2			Y	-0-	46	1			-0-
*02	13440	X	1475	-0-	-11965	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	868	1	2097	2	Y	8					86
							9	9									
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	840	1	232	2	Y	27					113
							30	9									
12	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	868	1	314	2	Y	8					121
							9	9									
01	3162	X	1262	-0-	-1900	-0-	756	1	469	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	2856	X	784	-0-	-2072	-0-	784	1			Y	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20057	X	19596	-0-	-461	-0-	463	1	19133	2	Y	-0-					-0-
11	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	552	1	19624	2	Y	-0-					-0-
12	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	518	1	20680	2	Y	-0-					-0-
*01	19933	X	18730	-0-	-1203	-0-	18730	2			Y	-0-					-0-
*02	18144	X	16639	-0-	-1505	-0-	16639	2			Y	-0-					-0-
03	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9018	2	12	9	Y	11					46
11	9330	X	4772	-0-	-4558	-0-	4740	2	32	9	Y	29					75
12	9610	X	8681	-0-	-929	-0-	8642	2	39	9	Y	35					110
*01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			Y	-0-	59	1			-0-
*02	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	580	1	14985	2	Y	-0-					-0-
11	14010	X	9423	-0-	-4587	-0-	486	1	8937	2	Y	-0-					-0-
12	14477	X	13814	-0-	-663	-0-	503	1	13311	2	Y	-0-					-0-
*01	14942	X	12467	-0-	-2475	-0-	623	1	11844	2	Y	-0-					-0-
*02	13496	X	12552	-0-	-944	-0-	685	1	11867	2	Y	-0-					-0-
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	4852	-0-	-6215	-0-	1281	1	3571	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	3767	-0-	-6043	-0-	1162	1	2605	2	Y	-0-					-0-
12	10137	X	5941	-0-	-4196	-0-	1278	1	4663	2	Y	-0-					-0-
*01	10137	X	7406	-0-	-2731	-0-	899	1	6507	2	Y	-0-					-0-
*02	8680	X	4493	-0-	-4187	-0-	735	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	68	1	8246	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	7110	X	5207	-0-	-1903	-0-	66	1	5106	2	Y	32					52
							35	9									
12	7347	X	4103	-0-	-3244	-0-	65	1	4032	2	Y	5	36	1			21
							6	9									
*01	7347	X	4339	-0-	-3008	-0-	55	1	4284	2	Y	-0-					-0-
*02	6636	X	2881	-0-	-3755	-0-	61	1	2820	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	54	1	13	9	Y	12	36	1			20
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	70	1	35	9	Y	32					52
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	1	3	9	Y	3	35	1			20
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

10	11718	X	11165	-0-	-553	-0-	76	1	11076	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
11	11340	X	11338	-0-	-2	-0-	86	1	11217	2	Y	32					52
							35	9									
12	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12498	2	Y	5	36	1			21
							6	9									
*01	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	81	1	11826	2	Y	-0-					-0-
*02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	80	1	12476	2	Y	-0-					-0-
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

10	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	67	1	9802	2	Y	15	45	1			25
							17	9									
11	10350	X	8155	-0-	-2195	-0-	66	1	8044	2	Y	41					66
							45	9									
12	10695	X	7341	-0-	-3354	-0-	75	1	7260	2	Y	5	45	1			26
							6	9									
*01	10695	X	6837	-0-	-3858	-0-	62	1	6775	2	Y	-0-					-0-
*02	9436	X	7080	-0-	-2356	-0-	56	1	7024	2	Y	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	401	1	10709	2	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10617	-0-	-63	-0-	437	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	8689	-0-	-2347	-0-	426	1	8263	2	Y	-0-					-0-
*01	11036	X	10447	-0-	-589	-0-	598	1	9849	2	Y	-0-					-0-
*02	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	495	1	10012	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	312	1	2028	2	N	-0-	84	7			17
*10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	326	1	1901	2	N	-0-					17
*11	2670	N	1835	-0-	-835	-0-	315	1	1520	2	N	-0-					17
*12	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	326	1	1985	2	N	-0-					17
*01	2232	N	1529	-0-	-703	-0-	315	1	1214	2	N	-0-					17
*02	1708	N	1555	-0-	-153	-0-	294	1	1261	2	N	-0-					17
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					17

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

10	40517	X	38106	-0-	-2411	-0-	38106	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	36622	-0-	-2078	-0-	36622	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	38417	-0-	-1232	-0-	38417	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	-0-	-0-	-38812	-0-					N	-0-					-0-
02	35056	X	-0-	-0-	-35056	-0-					N	-0-					-0-
03	38409	X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34317	X	31987	-0-	-2330	-0-	31987	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	31384	-0-	-1316	-0-	31384	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	31126	-0-	-1920	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-
02	29540	X	-0-	-0-	-29540	-0-					N	-0-					-0-
03	32426	X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	2986	2			N	-0-	2	7			247
*10	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	1301	2			N	-0-	181	1			66
*11	3180	X	2575	-0-	-605	-0-	2575	2			N	-0-					66
*12	3286	X	946	-0-	-2340	-0-	946	2			N	-0-					66
*01	3286	X	1588	-0-	-1698	-0-	1588	2			N	-0-					66
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					66
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					66

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35371	X	33379	-0-	-1992	-0-	33379	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	32755	-0-	-995	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
12	34503	X	33622	-0-	-881	-0-	33622	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-
02	30884	X	-0-	-0-	-30884	-0-					N	-0-					-0-
03	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48174	X	44744	-0-	-3430	-0-	44744	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42377	-0-	-3343	-0-	42377	2			N	-0-					-0-
12	46283	X	45118	-0-	-1165	-0-	45118	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-					-0-
02	40936	X	-0-	-0-	-40936	-0-					N	-0-					-0-
03	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20963	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	19740	X	18813	-0-	-927	-0-	18813	2			Y	-0-					66
12	20429	X	19051	-0-	-1378	-0-	19010	2	41	9	Y	37	50	1			53
01	20429	X	18152	-0-	-2277	-0-	18025	2	127	9	Y	115	136	1			32
02	18452	X	16737	-0-	-1715	-0-	16695	2	42	9	Y	38	65	1			5
03	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					5

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21367	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	20550	X	19924	-0-	-626	-0-	19924	2			Y	-0-					66
12	21235	X	20211	-0-	-1024	-0-	20170	2	41	9	Y	37	50	1			53
01	21235	X	19272	-0-	-1963	-0-	19215	2	57	9	Y	52	85	1			20
02	19180	X	17338	-0-	-1842	-0-	17312	2	26	9	Y	24	41	1			3
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17665	2	7	9	Y	6	45	1			66
11	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			Y	-0-					66
12	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17742	2	41	9	Y	37	50	1			53
01	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	16973	2	58	9	Y	53	86	1			20
02	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16280	2	26	9	Y	24	41	1			3
03	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					3

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	335	1	18296	2	Y	7	45	1			66
							8	9									
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	324	1	17293	2	Y	-0-					66
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	335	1	17530	2	Y	37	50	1			53
							41	9									
01	17887	X	16650	-0-	-1237	-0-	335	1	16243	2	Y	65	96	1			22
							72	9									
02	16156	X	14623	-0-	-1533	-0-	302	1	14290	2	Y	28	46	1			4
							31	9									
03	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					4

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	15806	-0-	-221	-0-	15800	2	6	9	Y	5					15
11	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18190	2	4	9	Y	4					19
12	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17449	2	6	9	Y	5	13	1			11
*01	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16135	2	26	9	Y	24					35
*02	14476	X	13351	-0-	-1125	-0-	13283	2	68	9	Y	62	35	1			62
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					62

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13718	-0-	-1038	-0-	668	1	13038	2	Y	11					97
							12	9									
11	14280	X	7162	-0-	-7118	-0-	589	1	6566	2	Y	6					103
							7	9									
12	14756	X	7338	-0-	-7418	-0-	639	1	6687	2	Y	11	63	1			51
							12	9									
*01	14198	X	4942	-0-	-9256	-0-	539	1	4381	2	Y	20					71
							22	9									
*02	12404	X	435	-0-	-11969	-0-	435	1			Y	-0-	26	1			45
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					45

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	1633	-0-	-3110	-0-	901	1	630	2	Y	93					310
							102	9									
11	4590	X	993	-0-	-3597	-0-	929	1	64	9	Y	58					368
12	4743	X	1083	-0-	-3660	-0-	930	1	62	2	Y	83	250	1			201
							91	9									
*01	3534	X	1030	-0-	-2504	-0-	1030	1			Y	-0-					201
02	2716	X	1010	-0-	-1706	-0-	982	1	28	9	Y	25	14	1			24
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5481	2	13	9	Y	12					52
11	4740	X	2569	-0-	-2171	-0-	2566	2	3	9	Y	3					55
12	4898	X	41	-0-	-4857	-0-	32	1	9	9	Y	8					63
01	4898	X	324	-0-	-4574	-0-	324	1			Y	-0-					63
02	4424	X	481	-0-	-3943	-0-	302	1	179	9	Y	163					226
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2445	2	1	9	N	1	17	1			47
11	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2284	2			N	-0-					47
12	2604	N	2325	-0-	-279	-0-	2325	2			N	-0-					47
*01	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2284	2			N	-0-					47
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8258 - 18475

10	49941	X	41980	-0-	-7961	-0-	41980	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	40621	-0-	-7709	-0-	40621	2			N	-0-					-0-
12	49941	X	40949	-0-	-8992	-0-	40949	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	40247	-0-	-4052	-0-	40247	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	35569	-0-	-3267	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			62
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

10	48515	X	42382	-0-	-6133	-0-	42382	2			N	-0-					-0-
11	46950	X	41051	-0-	-5899	-0-	41051	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	41896	-0-	-6619	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	41198	-0-	-2357	-0-	41198	2			N	-0-					-0-
02	38556	X	35221	-0-	-3335	-0-	35221	2			N	-0-					-0-
03	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

10	68138	X	55954	-0-	-12184	-0-	55954	2			N	-0-					-0-
11	65940	X	51969	-0-	-13971	-0-	51969	2			N	-0-					-0-
12	68138	X	53364	-0-	-14774	-0-	53364	2			N	-0-					-0-
01	62279	X	50952	-0-	-11327	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
02	53032	X	44705	-0-	-8327	-0-	44705	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758
TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN F OPERATING INC. 103884
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEVEN F OPERATING INC. //CONT.// 103884
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

CANAN OPERATING, INC. 128979
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8755	2	52	9	N	47					181
11	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10657	2	47	9	N	43					224
12	7595	X	6004	-0-	-1591	-0-	5971	2	33	9	N	30	171	1			83
01	8804	X	6800	-0-	-2004	-0-	6750	2	50	9	N	45	128	1			-0-
02	8596	X	6927	-0-	-1669	-0-	6881	2	46	9	N	42					42
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					42

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5041	-0-	-2039	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5274	-0-	-2042	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	4484	-0-	-2832	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5043	-0-	-1061	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4473	-0-	-1479	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

10	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					37
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					37
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					123
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					123
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					123
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					123
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					153
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					153
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					70
11	1980	N	1148	-0-	-832	-0-	1148	3			N	-0-					70
12	1891	N	41	-0-	-1850	-0-	41	3			N	-0-					70
01	1612	N	29	-0-	-1583	-0-	29	3			N	-0-					70
02	1064	N	110	-0-	-954	-0-	110	3			N	-0-					70
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					194
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11805	2	9	9	N	8					202
12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12278	2	41	9	N	37	186	1			53
01	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12299	2	55	9	N	50					103
02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	605	1	10640	2	N	30					133
							33	9									
03	12307	X	12089	-0-	-218	-0-	12089	2			N	-0-					133

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	685	1	4095	2	N	-0-					84
11	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	201	1	4609	2	N	3					87
							3	9									
12	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	2			N	-0-					87
01	4867	X	4852	-0-	-15	-0-	70	1	4780	2	N	2					89
							2	9									
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	100	1	4940	2	N	-0-					89
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	168	1	5567	2	N	5					94
							6	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

10	9011	X	5258	-0-	-3753	-0-	752	1	4500	2	N	5					125
							6	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	142	1	3246	2	N	-0-					125
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					125
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	38	1	2615	2	N	-0-					125
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	67	1	3322	2	N	-0-					125
*03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	97	1	3205	2	N	-0-					125

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

10	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	4	1	1849	2	N	10					90
							11	9									
11	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1740	2	8	9	N	7					97
12	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	84	1	1476	2	N	3					100
							3	9									
01	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	287	1	1295	2	N	-0-					100
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	474	1	1651	2	N	-0-					100
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	336	1	1737	2	N	10					110
							11	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

10	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	2			N	-0-					147
11	8010	X	6468	-0-	-1542	-0-	6464	2	4	9	N	4					151
12	8277	X	6639	-0-	-1638	-0-	6608	2	31	9	N	28					179
01	8277	X	6711	-0-	-1566	-0-	6702	2	9	9	N	8					187
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	349	1	6133	2	N	7					194
							8	9									
03	6851	X	6542	-0-	-309	-0-	6500	2	42	9	N	38	182	1			50

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					65
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					65
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					65
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					65
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			N	-0-					16
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					16
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					16
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					16
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					16
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	518	-0-	518	779	518	3			N	-0-					-0-

DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1003	-0-	-285	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18
01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					18
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					18
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					18

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					11
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					11
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2396	-0-	-1138	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2294	-0-	-898	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1070	-0-	-2309	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					2
11	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2079	2			Y	-0-					2
12	1767	N	1053	-0-	-714	-0-	1053	2			Y	-0-					2
01	3100	N	3686	-0-	586	586	3686	2			Y	-0-					2
02	2120	N	1534	-0-	-586	-0-	1534	2			Y	-0-					2
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					2

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2052	-0-	-1112	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2803	-0-	-857	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2712	-0-	-704	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2776	-0-	-1006	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	8878	-0-	-1414	-0-	5905	2	2973	5	Y	-0-					-0-
11	9150	X	7511	-0-	-1639	-0-	5332	2	2179	5	Y	-0-					-0-
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	6477	2	3668	5	Y	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	5646	2	2838	5	Y	-0-					-0-
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	4955	2	1873	5	Y	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	6031	2	3701	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3010	-0-	-658	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	5549	2	15735	5	N	-0-					-0-
11	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	4439	2	16288	5	N	-0-					-0-
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	4660	2	15386	5	N	-0-					-0-
01	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	3335	2	13796	5	N	-0-					-0-
02	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	4459	2	14846	5	N	-0-					-0-
03	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	4427	2	15374	5	N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG, HORACE 213146
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-			-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	24	1	845	2	N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	N	-0-			-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	119	1	745	2	N	-0-			-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	20	1	761	2	N	-0-			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	32	1	828	2	N	-0-			-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	23	1	809	2	N	-0-			-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-			-0-
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	109	1	684	2	N	-0-			-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	17	1	656	2	N	-0-			-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	24	1	681	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-			-0-
11	360	N	64	-0-	-296	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-			-0-
01	465	N	209	-0-	-256	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	103	1	815	2	N	-0-			-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	2	N	-0-			-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2198	2	N	-0-			-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	147	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	88	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	12	-0-	-918	-0-	8	1	4	2	N	-0-			-0-
11	1050	X	5	-0-	-1045	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
01	1395	X	3	-0-	-1392	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	42	1	367	2	N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	2	N	-0-			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	353	2	N	-0-			-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	N	-0-			-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	35	1	377	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	411	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	2	N	-0-					-0-
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	103	1	205	2	N	-0-					-0-
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	372	1	352	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	366	1	396	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	422	1	302	2	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	356	1	630	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	285	1	591	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	275	1	724	2	N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	31	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	79	-0-	-1223	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					5
11	1260	X	3	-0-	-1257	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	55	54	1			6
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					8
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					8
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					8
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					8
02	2464	N	2308	-0-	-156	-0-	2308	3			Y	-0-					8
03	2759	N	2305	-0-	-454	-0-	2305	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

10	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	648	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	621	1	2950	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	645	1	3031	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	612	1	2636	3	Y	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	652	1	2798	3	Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	689	1	3043	3	Y	-0-					-0-

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

10	3596	X	1405	-0-	-2191	-0-	908	1	497	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	1210	1	281	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1344	-0-	-764	-0-	1314	1	30	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1390	-0-	-656	-0-	1188	1	202	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1347	-0-	-53	-0-	421	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	501	1	984	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

10	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	719	1	2128	3	Y	-0-					29
11	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	563	1	2244	3	Y	-0-					29
12	5332	X	2694	-0-	-2638	-0-	537	1	2157	3	Y	-0-					29
01	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	685	1	1946	3	Y	-0-					29
02	2632	X	2261	-0-	-371	-0-	655	1	1604	3	Y	2					31
							2	9									
03	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	371	1	1842	3	Y	3					34
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	625	1	2984	3	N	-0-					40
11	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	588	1	2909	3	N	-0-					40
12	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	627	1	2992	3	N	-0-					40
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	985	1	2927	3	N	-0-					40
02	3276	X	3220	-0-	-56	-0-	613	1	2607	3	N	-0-					40
03	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	662	1	2854	3	N	-0-					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	440	1	2474	3	Y	-0-					6
11	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	164	1	2636	3	Y	-0-					6
12	7719	X	2782	-0-	-4937	-0-	177	1	2605	3	Y	-0-					6
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	679	1	2499	3	Y	-0-					6
02	2632	X	1923	-0-	-709	-0-	530	1	1393	3	Y	-0-					6
03	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	298	1	2017	3	Y	-0-					6

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	396	1	2228	3	Y	-0-					13
11	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	147	1	2371	3	Y	-0-					13
12	7626	X	2470	-0-	-5156	-0-	157	1	2313	3	Y	-0-					13
01	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	458	1	1686	3	Y	-0-					13
02	2380	X	2300	-0-	-80	-0-	634	1	1666	3	Y	-0-					13
03	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	306	1	2074	3	Y	-0-					13

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	728	1	2440	3	Y	-0-					8
11	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	443	1	1935	3	Y	-0-					8
12	3844	X	1779	-0-	-2065	-0-	327	1	1452	3	Y	-0-					8
01	3658	X	1800	-0-	-1858	-0-	340	1	1460	3	Y	-0-					8
02	2884	X	2493	-0-	-391	-0-	581	1	1912	3	Y	-0-					8
03	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	750	1	2104	3	Y	-0-					8

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-					14
11	1890	X	1243	-0-	-647	-0-	249	1	994	3	Y	-0-					14
12	4123	X	1301	-0-	-2822	-0-	259	1	1042	3	Y	-0-					14
01	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	270	1	768	3	Y	-0-					14
02	1596	X	892	-0-	-704	-0-	258	1	632	3	Y	2					16
							2	9									
03	1705	X	792	-0-	-913	-0-	133	1	658	3	Y	1					17
							1	9									

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	1666	1	2615	3	N	-0-					29
11	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	1454	1	2674	3	N	-0-					29
12	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	1641	1	2563	3	N	-0-					29
01	9517	X	3803	-0-	-5714	-0-	1437	1	2366	3	N	-0-					29
02	4592	X	3670	-0-	-922	-0-	1378	1	2292	3	N	-0-					29
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	1553	1	2518	3	N	39					68
							43	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	342	1	1612	3	Y	18					35
							20	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	337	1	1600	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	348	1	1634	3	Y	-0-	17	1			20
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	372	1	1602	3	Y	21					41
							23	9									
02	1848	N	1737	-0-	-111	-0-	323	1	1386	3	Y	25	31	1			35
							28	9									
03	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	341	1	1503	3	Y	-0-					35

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	894	1	4617	3	N	-0-					2
11	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	598	1	3795	3	N	-0-					2
12	5270	X	4360	-0-	-910	-0-	658	1	3702	3	N	-0-					2
01	5518	X	4496	-0-	-1022	-0-	831	1	3665	3	N	-0-					2
02	4984	X	4418	-0-	-566	-0-	885	1	3533	3	N	-0-					2
03	5518	X	3269	-0-	-2249	-0-	684	1	2585	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	750	1	2560	3	Y	-0-					3
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	781	1	2481	3	Y	-0-					3
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	799	1	2488	3	Y	20	12	1			11
							22	9									
01	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	770	1	1893	3	Y	-0-					11
02	3052	X	2865	-0-	-187	-0-	838	1	2027	3	Y	-0-					11
03	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	961	1	2180	3	Y	-0-					11

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	868	-0-	-62	-0-	868	1			Y	-0-					50
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					50
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					50
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	1			Y	-0-					7
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	37	1	43	9	Y	39	24	1			22
01	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					22
02	252	X	47	-0-	-205	-0-	47	1			Y	-0-					22
03	279	X	43	-0-	-236	-0-	43	1			Y	-0-					22

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	572	1	2806	3	Y	-0-					43
11	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	409	1	2683	3	Y	-0-					43
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	420	1	2723	3	Y	-0-					43
01	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	543	1	2528	3	Y	-0-					43
02	3052	X	2832	-0-	-220	-0-	630	1	2202	3	Y	-0-					43
03	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	545	1	2421	3	Y	-0-					43

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	1903	-0-	-2682	-0-	644	1	1259	3	Y	-0-					11
11	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	403	1	1468	3	Y	-0-					11
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	421	1	1484	3	Y	-0-					11
01	1891	X	1848	-0-	-43	-0-	606	1	1242	3	Y	-0-					11
02	1736	X	1647	-0-	-89	-0-	755	1	892	3	Y	-0-					11
03	1922	X	1797	-0-	-125	-0-	508	1	1289	3	Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5724	-0-	-879	-0-	970	1	4754	3	Y	-0-					24
11	6390	X	5496	-0-	-894	-0-	728	1	4768	3	Y	-0-					24
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	747	1	4839	3	Y	-0-					24
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1018	1	4739	3	Y	-0-					24
02	5180	X	5081	-0-	-99	-0-	1131	1	3950	3	Y	-0-					24
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1061	1	4716	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	386	1	1817	3	Y	-0-					34
11	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	377	1	1791	3	Y	-0-					34
12	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	377	1	1772	3	Y	-0-					34
01	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	373	1	1606	3	Y	-0-					34
02	2016	X	1826	-0-	-190	-0-	345	1	1481	3	Y	-0-					34
03	2232	X	1047	-0-	-1185	-0-	193	1	854	3	Y	-0-					34

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	750	1	2217	3	N	-0-					25
11	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	761	1	2333	3	N	-0-					25
12	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	809	1	2489	3	N	-0-					25
01	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	781	1	2163	3	N	-0-					25
02	2884	X	2661	-0-	-223	-0-	707	1	1954	3	N	-0-					25
03	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	732	1	2002	3	N	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5032	-0-	-207	-0-	1475	1	3557	3	Y	-0-					5
11	5070	X	5069	-0-	-1	-0-	1489	1	3580	3	Y	-0-					5
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1560	1	3674	3	Y	-0-					5
01	5022	X	4447	-0-	-575	-0-	1330	1	3117	3	Y	-0-					5
02	4732	X	4012	-0-	-720	-0-	1262	1	2750	3	Y	-0-					5
03	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	1388	1	3211	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	269	1	992	3	Y	-0-					33
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					33
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	269	1	895	3	Y	-0-					33
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	285	1	912	3	Y	9	9	1			33
							10	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	271	1	1000	3	Y	-0-					33
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	348	1	1211	3	Y	18	18	1			33
							20	9									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	1066	1	3931	3	Y	-0-					10
11	4950	X	4821	-0-	-129	-0-	953	1	3868	3	Y	-0-					10
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	1035	1	3443	3	Y	-0-					10
01	5115	X	4065	-0-	-1050	-0-	969	1	3096	3	Y	-0-					10
02	4536	X	4033	-0-	-503	-0-	860	1	3173	3	Y	-0-					10
03	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	1031	1	3593	3	Y	15	15	1			10
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	373	1	3868	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	942	1	3859	3	Y	1					45
							1	9									
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1026	1	3673	3	Y	-0-					45
01	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	964	1	3475	3	Y	-0-					45
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	1011	1	3329	3	Y	-0-					45
03	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	919	1	3738	3	Y	30	71	1			4
							33	9									

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

10	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	448	1	958	3	Y	-0-					16
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	402	1	938	3	Y	13					29
							14	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	390	1	1018	3	Y	10	13	1			26
							11	9									
01	1581	X	640	-0-	-941	-0-	268	1	372	3	Y	-0-					26
02	1428	X	465	-0-	-963	-0-	157	1	308	3	Y	-0-					26
03	1426	X	688	-0-	-738	-0-	236	1	452	3	Y	-0-	8	1			18

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					50
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			Y	-0-					50
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3384	3	68	9	Y	62	62	1			50
01	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	3636	3			Y	-0-					50
02	3612	X	1830	-0-	-1782	-0-	1830	3			Y	-0-					50
03	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	3391	3			Y	-0-					50

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	911	1	3206	3	Y	-0-					3
11	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	860	1	3013	3	Y	-0-					3
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	913	1	2989	3	Y	-0-					3
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	980	1	3081	3	Y	-0-					3
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	955	1	2785	3	Y	-0-					3
03	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	966	1	3053	3	Y	-0-					3

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	3181	1	1747	3	Y	-0-					5
11	5010	X	4683	-0-	-327	-0-	3030	1	1653	3	Y	-0-					5
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	2964	1	1634	3	Y	-0-					5
01	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	3015	1	1914	3	Y	-0-					5
02	4676	X	3791	-0-	-885	-0-	2409	1	1382	3	Y	-0-					5
03	4929	X	3068	-0-	-1861	-0-	1882	1	1133	3	Y	48	48	1			5
							53	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	255	1	1198	3	Y	-0-					5
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	227	1	1077	3	Y	-0-					5
12	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	208	1	980	3	Y	-0-					5
01	1457	X	1150	-0-	-307	-0-	217	1	933	3	Y	-0-					5
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	425	1	1826	3	Y	-0-					5
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	366	1	1616	3	Y	24	26	1			3
							26	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1173	-0-	-1989	-0-	334	1	839	3	Y	-0-					13
11	3060	X	832	-0-	-2228	-0-	253	1	579	3	Y	-0-					13
12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	220	1	516	3	Y	-0-					13
01	2666	X	287	-0-	-2379	-0-	91	1	196	3	Y	-0-					13
02	1960	X	304	-0-	-1656	-0-	94	1	210	3	Y	-0-					13
03	1178	X	490	-0-	-688	-0-	147	1	343	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	654	-0-	-1671	-0-	404	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	735	-0-	-1515	-0-	399	1	336	2	N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	435	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	447	1	800	2	N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	510	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	473	1	988	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7569	1	1950	3	N	-0-					-0-
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	6811	1	2122	3	N	-0-					-0-
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	9205	1	2145	3	N	-0-					-0-
01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	9346	1	2095	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	8467	-0-	-717	-0-	6566	1	1901	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	9079	-0-	-2267	-0-	7172	1	1907	3	N	-0-					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	1074	1	5657	3	N	-0-					34
11	6540	X	6506	-0-	-34	-0-	984	1	5522	3	N	-0-					34
12	6758	X	6708	-0-	-50	-0-	990	1	5718	3	N	-0-					34
01	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	1041	1	5622	3	N	-0-					34
02	6076	X	5918	-0-	-158	-0-	1019	1	4899	3	N	-0-					34
03	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	1194	1	5296	3	N	-0-					34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	4	1	17	3	Y	-0-					60
11	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					60
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1202	1	5653	3	N	-0-					78
11	6360	X	6033	-0-	-327	-0-	1049	1	4984	3	N	-0-					78
12	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	1135	1	5331	3	N	-0-					78
01	6851	X	6442	-0-	-409	-0-	1214	1	5228	3	N	-0-					78
02	6188	X	5635	-0-	-553	-0-	1065	1	4570	3	N	-0-					78
03	6851	X	6798	-0-	-53	-0-	1255	1	5543	3	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4224	X	2791	-0-	-1433	-0-	1205	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1161	1	1524	3	N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1175	1	1440	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	1127	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2489	-0-	-59	-0-	1106	1	1383	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	1214	1	1527	3	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			Y	-0-					16
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	1			Y	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					16
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					16

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	484	1	2458	3	N	-0-					65
11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	470	1	2355	3	N	-0-					65
12	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	497	1	2385	3	N	37	81	1			21
							41	9									
01	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	527	1	2359	3	N	-0-					21
02	2660	X	2595	-0-	-65	-0-	489	1	2106	3	N	-0-					21
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	542	1	2282	3	N	-0-					21

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	768	1	2899	3	Y	-0-					72
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	832	1	3304	3	Y	-0-					72
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	851	1	3610	3	Y	-0-					72
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1477	1	3285	3	Y	-0-					72
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	823	1	3219	3	Y	-0-					72
03	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	936	1	3448	3	Y	-0-					72

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	228	1	1074	3	N	-0-					8
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	148	1	706	3	N	-0-					8
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	3	N	-0-					8
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					8
02	1176	X	901	-0-	-275	-0-	170	1	731	3	N	-0-					8
03	1302	X	270	-0-	-1032	-0-	50	1	220	3	N	-0-					8

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	279	1	420	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	270	1	397	2	N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	279	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	279	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	279	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	270	1	601	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	279	1	714	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	279	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	252	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	279	1	864	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

10	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	538	1	3044	3	Y	-0-					16
11	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	2987	1	189	3	Y	-0-					16
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					16
01	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	912	1	2626	3	Y	-0-					16
02	3248	X	2446	-0-	-802	-0-	640	1	1806	3	Y	-0-					16
03	3596	X	2228	-0-	-1368	-0-	458	1	1770	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	315	1	892	3	Y	-0-					3
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	337	1	965	3	Y	-0-					3
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	384	1	1029	3	Y	-0-					3
01	1209	X	1066	-0-	-143	-0-	203	1	863	3	Y	-0-					3
02	1204	X	614	-0-	-590	-0-	94	1	495	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	1426	X	993	-0-	-433	-0-	310	1	683	3	Y	-0-					3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	625	1	2524	3	N	-0-					31
11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	519	1	2483	3	N	-0-					31
12	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	587	1	2462	3	N	-0-					31
01	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	707	1	2320	3	N	-0-					31
02	2912	X	2687	-0-	-225	-0-	609	1	2078	3	N	-0-					31
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	745	1	2303	3	N	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4704	-0-	-659	-0-	66	1	4638	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4404	-0-	-608	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	68	1	4818	2	N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					18
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	169	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	180	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	637	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	161	1	1381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	28	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	27	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	187	1	1041	2	N	-0-			-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	205	1	1909	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1095	-0-	-389	-0-	118	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	279	1	1222	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	884	-0-	-796	-0-	270	1	614	2	N	-0-			-0-
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	279	1	1895	2	N	-0-			-0-
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	279	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	252	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	279	1	1608	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	279	1	12745	2	N	-0-			-0-
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	270	1	12016	2	N	-0-			-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	279	1	12933	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	279	1	10674	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10809	-0-	-951	-0-	252	1	10557	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	6826	-0-	-6380	-0-	279	1	6547	2	N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	47	1	2636	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	45	1	2617	2	N	-0-			-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2343	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	254	1	2364	2	N	-0-			-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	272	1	2244	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			N	-0-			-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	782	1	2139	3	Y	-0-			16
11	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	642	1	2278	3	Y	-0-			16
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	621	1	2318	3	Y	-0-			16
01	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	791	1	2058	3	Y	-0-			16
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	877	1	1753	3	Y	-0-			16
03	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	395	1	2424	3	Y	-0-			16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	205	1	720	3	Y	-0-			2
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	212	1	742	3	Y	-0-			2
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	255	1	834	3	Y	-0-			2
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	232	1	728	3	Y	-0-			2
02	896	X	696	-0-	-200	-0-	178	1	518	3	Y	-0-			2
03	1085	X	912	-0-	-173	-0-	219	1	693	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	792	1	4885	3	N	-0-					7
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1017	1	4703	3	N	-0-					7
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1150	1	4240	3	N	-0-					7
01	5673	X	3890	-0-	-1783	-0-	970	1	2920	3	N	-0-					7
02	5348	X	3486	-0-	-1862	-0-	1287	1	2199	3	N	-0-					7
03	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	1180	1	3255	3	N	-0-					7

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	115	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	974	-0-	-266	-0-	268	1	706	2	N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	122	1	943	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	470	1	4357	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2343	-0-	-2277	-0-	453	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3703	-0-	-1071	-0-	646	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	2328	-0-	-3159	-0-	226	1	2102	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2050	-0-	-2906	-0-	625	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4170	-0-	-666	-0-	793	1	3377	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5922	-0-	-378	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	58	1	6281	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6072	-0-	-407	-0-	212	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	228	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	312	1	5754	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	27	1	540	2	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	-0-					-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	4909	1	1467	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	3957	1	1565	3	Y	-0-					-0-
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	4590	1	1682	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	4225	1	1687	3	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5212	-0-	-696	-0-	3438	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	4048	1	1474	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	421	1	1550	3	Y	-0-					10
11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	362	1	1467	3	Y	-0-					10
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	430	1	1429	3	Y	-0-					10
01	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	334	1	1069	3	Y	-0-					10
02	1708	N	984	-0-	-724	-0-	210	1	774	3	Y	-0-					10
03	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	160	1	557	3	Y	15	15	1			10
							17	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	712	1	3742	3	Y	-0-					48
11	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	649	1	3653	3	Y	-0-					48
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	590	1	3773	3	Y	-0-					48
01	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	620	1	3297	3	Y	-0-					48
02	4088	X	3965	-0-	-123	-0-	692	1	3273	3	Y	-0-					48
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	751	1	3728	3	Y	-0-					48

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	1	3	9	Y	3					16
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	532	1	385	3	Y	-0-					16
12	951	X	951	-0-	-0-	-0-	590	1	344	3	Y	15	29	1			2
							17	9									
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	3	Y	-0-					2
02	868	X	583	-0-	-285	-0-	494	1	89	3	Y	-0-					2
03	961	X	671	-0-	-290	-0-	417	1	254	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1094	1	5123	3	Y	3					16
							3	9									
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	1237	1	4724	3	Y	-0-					16
12	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1321	1	4802	3	Y	15	29	1			2
							17	9									
01	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	1297	1	4505	3	Y	-0-					2
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1343	1	4570	3	Y	-0-					2
03	6231	X	5654	-0-	-577	-0-	1204	1	4450	3	Y	-0-					2

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	1487	1	3884	3	Y	4	23	1			3
							4	9									
11	5610	X	4844	-0-	-766	-0-	1303	1	3541	3	Y	-0-					3
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1380	1	3661	3	Y	-0-					3
01	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	1497	1	3652	3	Y	-0-					3
02	4844	X	4829	-0-	-15	-0-	1389	1	3440	3	Y	-0-					3
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	1560	1	3590	3	Y	-0-					3

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	614	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	548	1	2630	3	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	579	1	2776	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	635	1	2818	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3162	-0-	-2	-0-	587	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	643	1	2910	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2908	N	2693	-0-	-215	-0-	744	1	1945	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	700	1	1904	3	Y	-0-					3
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	771	1	2047	3	Y	-0-					3
01	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	732	1	1786	3	Y	-0-					3
02	2436	X	1988	-0-	-448	-0-	572	1	1416	3	Y	-0-					3
03	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	692	1	1594	3	Y	-0-					3

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	439	1	2157	3	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	396	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	395	1	2034	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	1717	-0-	-887	-0-	286	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	832	1	1723	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	439	1	2138	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					41
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	3	Y	-0-					41
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-					41
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					41
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					48
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					48

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	601	1	2213	3	Y	-0-					10
11	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	470	1	1907	3	Y	-0-					10
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	610	1	2030	3	Y	-0-					10
01	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	644	1	2061	3	Y	-0-					10
02	2660	X	1978	-0-	-682	-0-	422	1	1556	3	Y	-0-					10
03	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	463	1	1613	3	Y	15	15	1			10
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3147	-0-	47	47	634	1	2513	3	Y	-0-					13
11	2901	X	2854	-0-	-47	-0-	565	1	2289	3	Y	-0-					13
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	594	1	2410	3	Y	-0-					13
01	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	618	1	2398	3	Y	-0-					13
02	2856	X	2600	-0-	-256	-0-	516	1	2084	3	Y	-0-					13
03	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	463	1	2055	3	Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1084	1	1014	3	N	-0-					86
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1033	1	917	3	N	-0-					86
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1071	1	952	3	N	34					120
							37	9									
01	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	1076	1	894	3	N	-0-					120
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	980	1	842	3	N	-0-					120
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	1081	1	940	3	N	-0-					120

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	437	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5314	-0-	-296	-0-	493	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	476	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5065	-0-	-1104	-0-	194	1	4871	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5088	-0-	-484	-0-	458	1	4630	2	N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	531	1	5750	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	910	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	875	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	1193	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	988	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	784	-0-	-2156	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03	3255	X	868	-0-	-2387	-0-	868	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	338	1	1591	3	Y	-0-					35
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	392	1	1864	3	Y	-0-					35
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	423	1	1987	3	Y	-0-					35
01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	428	1	1846	3	Y	-0-					35
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	410	1	1758	3	Y	-0-					35
03	2418	X	1935	-0-	-483	-0-	357	1	1578	3	Y	-0-					35

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		1707	-0-	1707	1707	1707	3			Y	-0-					60
02	T. A.		2833	-0-	2833	4540	368	1	2465	3	Y	-0-					60
03	7569	X	3029	-0-	-4540	-0-	655	1	2374	3	Y	-0-					60

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1044	1	4256	3	Y	6					33
							7	9									
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	1041	1	3543	3	Y	-0-					33
12	5735	X	4938	-0-	-797	-0-	1092	1	3814	3	Y	29	57	1			5
							32	9									
01	5735	X	4886	-0-	-849	-0-	1211	1	3675	3	Y	-0-					5
02	5068	X	4088	-0-	-980	-0-	1051	1	3037	3	Y	-0-					5
03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	1135	1	3763	3	Y	-0-					5

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	723	1	3222	3	Y	-0-					60
11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	666	1	3098	3	Y	-0-					60
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	688	1	2908	3	Y	-0-					60
01	4030	X	2554	-0-	-1476	-0-	313	1	2241	3	Y	-0-					60
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	858	1	2560	3	Y	-0-					60
03	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	845	1	2740	3	Y	-0-					60

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	793	1	3733	3	Y	-0-					26
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	755	1	3585	3	Y	-0-					26
12	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	788	1	3704	3	Y	-0-					26
01	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	840	1	3618	3	Y	-0-					26
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	779	1	3343	3	Y	-0-					26
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	819	1	3617	3	Y	7					33
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6682	-0-	-14	-0-	1171	1	5511	3	Y	-0-					-0-
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1129	1	5367	3	Y	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	1192	1	5601	3	Y	-0-					-0-
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1294	1	5576	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	1128	1	4842	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6375	-0-	-414	-0-	1177	1	5198	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	895	1	81	3	N	-0-					7
11	974	X	974	-0-	-0-	-0-	708	1	266	3	N	-0-					7
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	692	1	196	3	N	-0-					7
01	961	N	654	-0-	-307	-0-	616	1	38	3	N	-0-					7
02	896	N	548	-0-	-348	-0-	548	1			N	-0-					7
03	899	N	514	-0-	-385	-0-	399	1	115	3	N	-0-					7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	925	1	4352	3	N	-0-					9
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	832	1	3955	3	N	-0-					9
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					9
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					9
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					9
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	66					75

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

10	1240	N	962	-0-	-278	-0-	54	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	47	1	906	2	N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	237	1	778	3	Y	-0-					25
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	229	1	727	3	Y	6					31
							7	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	215	1	691	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	455	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	176	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	255	1	709	3	Y	3					3
							3	9									

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	986	1	3227	3	Y	-0-					25
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1009	1	3202	3	Y	6					31
							7	9									
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1016	1	3274	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1407	1	2955	3	Y	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1000	1	2945	3	Y	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1187	1	3298	3	Y	3					3
							3	9									

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	769	1	1619	3	Y	-0-					17
11	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	575	1	1477	3	Y	-0-					17
12	3007	X	1812	-0-	-1195	-0-	511	1	1301	3	Y	-0-					17
01	2666	X	1634	-0-	-1032	-0-	496	1	1138	3	Y	-0-					17
02	2408	X	1361	-0-	-1047	-0-	371	1	990	3	Y	-0-					17
03	2387	X	1299	-0-	-1088	-0-	359	1	940	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	183	1	386	3	Y	-0-					17
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	3	Y	-0-					17
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	183	1	465	3	Y	-0-					17
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	187	1	427	3	Y	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	3	Y	-0-					17
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	109	1	285	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1538	-0-	-3112	-0-	360	1	1178	3	Y	-0-					25
11	4170	X	639	-0-	-3531	-0-	151	1	481	3	Y	6					31
							7	9									
12	4030	X	625	-0-	-3405	-0-	147	1	474	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
01	3348	X	753	-0-	-2595	-0-	243	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	450	-0-	-1426	-0-	114	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	280	-0-	-1270	-0-	73	1	204	3	Y	3					3
							3	9									

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	583	1	3146	3	Y	-0-					18
11	3780	X	3383	-0-	-397	-0-	616	1	2767	3	Y	-0-					18
12	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	605	1	2841	3	Y	-0-					18
01	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	772	1	2840	3	Y	-0-					18
02	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	580	1	2655	3	Y	-0-					18
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	762	1	3096	3	Y	-0-					18

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	2796	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	2098	1	2016	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	2451	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3673	-0-	-1380	-0-	2175	1	1498	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3754	-0-	-810	-0-	2131	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4188	-0-	-555	-0-	2270	1	1918	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	74	1	954	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	60	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	908	-0-	-301	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	5030	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	3221	1	2416	3	Y	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5077	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	4409	1	2407	3	Y	-0-					-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	3948	1	2279	3	Y	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	5001	1	2320	3	Y	-0-					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	428	1	1506	3	Y	-0-					2
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	630	1	2208	3	Y	-0-					2
12	3100	N	3804	-0-	704	704	891	1	2913	3	Y	-0-					2
01	3100	N	2790	-0-	-310	394	673	1	2117	3	Y	-0-					2
02	2800	N	3049	-0-	249	643	779	1	2270	3	Y	-0-					2
03	3404	X	2761	-0-	-643	-0-	664	1	2097	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	1407	1	3980	3	Y	-0-					7
11	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	1186	1	3394	3	Y	-0-					7
12	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	1229	1	3299	3	Y	-0-					7
01	5549	X	3256	-0-	-2293	-0-	620	1	2636	3	Y	-0-					7
02	4872	X	2850	-0-	-2022	-0-	447	1	2352	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
03	5394	X	5315	-0-	-79	-0-	1659	1	3656	3	Y	-0-					7

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	895	1	3344	3	Y	21					35
							23	9									
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	822	1	3253	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	858	1	3208	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	1099	1	2913	3	Y	19					22
							21	9									
02	3836	X	3683	-0-	-153	-0-	863	1	2803	3	Y	15					37
							17	9									
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	923	1	3000	3	Y	22	37	1			22
							24	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	1250	1	3538	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	1242	1	3557	3	Y	-0-					7
12	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	1327	1	3562	3	Y	-0-					7
01	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	920	1	3912	3	Y	-0-					7
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	840	1	4419	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1590	1	3505	3	Y	-0-					7

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3881	-0-	-769	-0-	279	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	270	1	4005	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2451	-0-	-1548	-0-	279	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	279	1	2946	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2785	-0-	-1219	-0-	252	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2437	-0-	-1996	-0-	279	1	2158	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	514	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	718	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	912	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2825	-0-	-1546	-0-	481	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2759	-0-	-1105	-0-	357	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3141	-0-	-1137	-0-	402	1	2739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	10626	1	2198	3	N	397	487	1			183
							437	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7439	1	1801	3	N	558	549	1			192
							614	9									
12	13423	X	10255	-0-	-3168	-0-	7671	1	2015	3	N	517	508	1			201
							569	9									
01	13423	X	11322	-0-	-2101	-0-	8976	1	1708	3	N	580	547	1			234
							638	9									
02	11984	X	11350	-0-	-634	-0-	8948	1	1993	3	N	372	395	1			211
							409	9									
*03	13268	X	12876	-0-	-392	-0-	10132	1	2412	3	N	302	452	1			61
							332	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	67	1	856	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	N	-0-					-0-
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	85	1	785	2	N	-0-					-0-
02	868	N	557	-0-	-311	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
03	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

10	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	153	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	1611	-0-	-789	-0-	86	1	1525	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	115	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	195	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	160	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	208	1	2758	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	1127	1	4213	3	Y	21					35
							23	9									
11	5370	X	5265	-0-	-105	-0-	1060	1	4198	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	1137	1	4252	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1552	1	4115	3	Y	19					22
							21	9									
02	4984	X	4741	-0-	-243	-0-	1112	1	3612	3	Y	15					37
							17	9									
03	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	1239	1	4030	3	Y	22	37	1			22
							24	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1896	-0-	-176	-0-	7	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	22	1	1896	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5758	-0-	-318	-0-	1211	1	4524	3	Y	21					35
							23	9									
11	5820	X	5654	-0-	-166	-0-	1139	1	4508	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	5983	X	5857	-0-	-126	-0-	1234	1	4612	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1705	1	4520	3	Y	19					22
							21	9									
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1267	1	4112	3	Y	15					37
							17	9									
03	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	1372	1	4459	3	Y	22	37	1			22
							24	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

10	1333	X	1155	-0-	-178	-0-	370	1	785	3	Y	-0-					5
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	454	1	1013	3	Y	-0-					5
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	418	1	1138	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	306	1	680	3	Y	-0-					5
02	1372	N	986	-0-	-386	-0-	245	1	730	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	330	1	899	3	Y	-0-					5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	548	1	1164	3	Y	-0-					10
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1161	3	Y	-0-					10
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	526	1	1432	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	515	1	1141	3	Y	-0-					10
02	1428	N	925	-0-	-503	-0-	226	1	677	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	363	1	986	3	Y	-0-					10

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	1122	1	3372	3	Y	-0-					28
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	992	1	3330	3	Y	-0-					28
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	923	1	3536	3	Y	-0-					28
01	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	599	1	3119	3	Y	-0-					28
02	3780	X	3202	-0-	-578	-0-	480	1	2722	3	Y	-0-					28
03	4185	X	2772	-0-	-1413	-0-	324	1	2448	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	108	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	147	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	249	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2879	-0-	-397	-0-	147	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2215	-0-	-1412	-0-	157	1	2058	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	63	1	4529	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	248	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4152	-0-	-356	-0-	250	1	3902	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	427	1	3935	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	883	1	3110	3	Y	-0-					2
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	956	1	3349	3	Y	-0-					2
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1104	1	3610	3	Y	-0-					2
01	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	955	1	3005	3	Y	-0-					2
02	3836	X	2353	-0-	-1483	-0-	601	1	1752	3	Y	-0-					2
03	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	1005	1	3175	3	Y	-0-					2

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	512	1	2040	3	N	-0-					69
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	664	1	2018	3	N	-0-					69
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	709	1	2076	3	N	-0-					69
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	483	1	2076	3	N	19					88
							21	9									
02	2492	N	2055	-0-	-437	-0-	417	1	1625	3	N	12					100
							13	9									
03	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	726	1	1887	3	N	4	102	1			2
							4	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	380	1	2745	3	Y	-0-					4
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	462	1	2756	3	Y	-0-					4
12	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	372	1	2744	3	Y	-0-					4
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	468	1	2953	3	Y	-0-					4
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	411	1	2859	3	Y	-0-					4
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	587	1	3223	3	Y	88					92
							97	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	466	1	3371	3	Y	-0-					8
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	551	1	3285	3	Y	-0-					8
12	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	458	1	3376	3	Y	-0-					8
01	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	515	1	3245	3	Y	-0-					8
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	420	1	2922	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	523	1	2874	3	Y	-0-					8

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	429	-0-	-501	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					4
11	690	X	322	-0-	-368	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					4
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					4
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	44	1	280	3	Y	-0-					4
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					4
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	94	1	513	3	Y	-0-					4

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					42
11	120	X	37	-0-	-83	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					42
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					42
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					42
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	6	1			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5448	-0-	-163	-0-	1298	1	3872	3	Y	253	237	1			85
							278	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1338	1	3711	3	Y	376	365	1			96
							414	9									
12	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	1559	1	3587	3	Y	274	290	1			80
							301	9									
01	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	1388	1	3407	3	Y	324	301	1			103
							356	9									
02	5096	X	4433	-0-	-663	-0-	1083	1	3084	3	Y	242	240	1			105
							266	9									
03	5642	X	4522	-0-	-1120	-0-	1117	1	3255	3	Y	136	236	1			5
							150	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					26
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					26
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					26

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

10	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	31	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	593	1	2352	3	Y	-0-					13
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	510	1	2065	3	Y	-0-					13
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	455	1	1849	3	Y	-0-					13
01	2945	N	2131	-0-	-814	-0-	437	1	1694	3	Y	-0-					13
02	2408	N	2083	-0-	-325	-0-	413	1	1670	3	Y	-0-					13
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	396	1	1760	3	Y	-0-					13

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-					86
11	840	X	755	-0-	-85	-0-	755	1			N	-0-					86
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					86
01	868	X	506	-0-	-362	-0-	506	1			N	-0-					86
02	756	X	122	-0-	-634	-0-	122	1			N	-0-					86
03	837	X	629	-0-	-208	-0-	629	1			N	-0-					86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4685	-0-	-616	-0-	1233	1	3452	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	1142	1	3239	3	Y	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1151	1	3725	3	Y	-0-					-0-
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1700	1	4606	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1419	1	4013	3	Y	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1399	1	4182	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	31	1			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	819	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	628	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2780	-0-	-506	-0-	747	1	2033	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	1309	1	1513	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2690	-0-	-54	-0-	1219	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1205	1	2058	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	865	-0-	-1646	-0-	865	3			Y	-0-					41
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					41
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	423	1	2445	3	Y	-0-					41
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	178	1	1864	3	Y	-0-					41
02	1988	N	1945	-0-	-43	-0-	187	1	1733	3	Y	23	31	1			33
							25	9									
03	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	241	1	2037	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	989	1	5077	3	Y	-0-					41
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	982	1	4580	3	Y	-0-					41
12	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	995	1	4368	3	Y	-0-					41
01	6076	X	5329	-0-	-747	-0-	1004	1	4325	3	Y	-0-					41
02	5488	X	5261	-0-	-227	-0-	952	1	4258	3	Y	46	31	1			56
							51	9									
03	6076	X	5388	-0-	-688	-0-	940	1	4448	3	Y	-0-					56

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1342	1	3316	3	Y	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	963	1	3192	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	1120	1	3050	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	1801	1	2082	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	2888	-0-	-1032	-0-	1309	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2946	-0-	-1394	-0-	1088	1	1858	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	526	-0-	-32	-0-	86	1	440	3	Y	-0-					41
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	139	1	649	3	Y	-0-					41
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	3	Y	-0-					41
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	93	1	400	3	Y	-0-					41
02	728	N	526	-0-	-202	-0-	92	1	409	3	Y	23	31	1			33
							25	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	111	1	527	3	Y	-0-					33

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					57
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					57
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	3	Y	-0-					57
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	957	1	1238	3	Y	-0-					57

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5003	X	2994	-0-	-2009	-0-	853	1	2141	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	860	1	1967	3	Y	-0-					13
12	3100	N	3196	-0-	96	96	956	1	2240	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3262	-0-	162	258	1035	1	2227	3	Y	-0-					13
02	2800	N	3224	-0-	424	682	1001	1	2223	3	Y	-0-					13
03	3994	X	3312	-0-	-682	-0-	992	1	2320	3	Y	-0-					13

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6752	-0-	-1277	-0-	1394	1	5358	3	Y	-0-					7
11	7770	X	7138	-0-	-632	-0-	1413	1	5725	3	Y	-0-					7
12	7781	X	7305	-0-	-476	-0-	1476	1	5828	3	Y	1					8
							1	9									
01	7099	X	6807	-0-	-292	-0-	1559	1	5248	3	Y	-0-					8
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1522	1	5572	3	Y	-0-					8
03	7378	X	6924	-0-	-454	-0-	1603	1	5321	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1361	1	3821	3	Y	-0-					11
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	934	1	2677	3	Y	-0-					11
12	5084	X	1166	-0-	-3918	-0-	277	1	889	3	Y	-0-					11
01	5518	X	3376	-0-	-2142	-0-	832	1	2544	3	Y	-0-					11
02	4984	X	4467	-0-	-517	-0-	1104	1	3363	3	Y	-0-					11
03	5177	X	4465	-0-	-712	-0-	1061	1	3404	3	Y	-0-					11

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	330	1	991	3	Y	-0-					29
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	352	1	1183	3	Y	-0-					29
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	340	1	1301	3	Y	-0-					29
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	204	1	1063	3	Y	-0-					29
02	1428	N	673	-0-	-755	-0-	101	1	572	3	Y	-0-					29
03	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	163	1	1234	3	Y	-0-					29

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3442	-0-	-1146	-0-	518	1	1954	3	Y	882	841	1			312
							970	9									
11	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	551	1	2044	3	Y	1446	1373	1			385
							1591	9									
12	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	616	1	2026	3	Y	1153	1184	1			354
							1268	9									
01	3689	X	1886	-0-	-1803	-0-	374	1	683	3	Y	754	852	1			256
							829	9									
02	3920	X	1479	-0-	-2441	-0-	690	1	130	3	Y	599	579	1			276
							659	9									
*03	4340	X	2151	-0-	-2189	-0-	454	1	1037	3	Y	600	837	1			39
							660	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	309	1	3649	3	Y	-0-					20
11	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	414	1	3464	3	Y	-0-					20
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	361	1	3716	3	Y	-0-					20
01	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	489	1	3401	3	Y	-0-					20
02	3808	X	3032	-0-	-776	-0-	222	1	2810	3	Y	-0-					20
03	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	283	1	3276	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3887	X	2882	-0-	-1005	-0-	881	1	1990	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	689	1	1402	3	Y	-0-					19
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	843	1	880	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	843	1	1670	3	Y	-0-					20
02	2548	X	1007	-0-	-1541	-0-	353	1	654	3	Y	-0-					20
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	930	1	1951	3	Y	-0-					20

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	912	1	3408	3	Y	21					35
							23	9									
11	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	842	1	3334	3	Y	6	30	1			11
							7	9									
12	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	898	1	3356	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1201	1	3185	3	Y	19					22
							21	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	932	1	3027	3	Y	15					37
							17	9									
03	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	997	1	3241	3	Y	22	37	1			22
							24	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	1380	1	3120	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4890	X	3876	-0-	-1014	-0-	1278	1	2598	3	Y	-0-					19
12	4588	X	3562	-0-	-1026	-0-	1737	1	1812	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	4650	X	3490	-0-	-1160	-0-	1170	1	2320	3	Y	-0-					20
02	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	978	1	1811	3	Y	-0-					20
03	4526	X	1472	-0-	-3054	-0-	475	1	997	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	237	1	536	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	287	1	584	3	Y	-0-					19
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	486	1	507	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	504	1	998	3	Y	-0-					20
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	492	1	910	3	Y	-0-					20
03	992	N	644	-0-	-348	-0-	208	1	436	3	Y	-0-					20

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	302	1	582	3	Y	-0-					20
11	1230	X	564	-0-	-666	-0-	178	1	386	3	Y	-0-					20
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	Y	-0-					20
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	465	1	876	3	Y	-0-					20
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	795	1	799	3	Y	-0-					20
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1095	1	935	3	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	852	1	2943	3	N	-0-					37
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	384	1	3426	3	N	-0-					37
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	140	1	4030	3	N	-0-					37
01	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	3			N	-0-					37
02	3556	X	3347	-0-	-209	-0-	722	1	2625	3	N	-0-					37
03	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	727	1	2897	3	N	-0-					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4778	X	2476	-0-	-2302	-0-	1277	1	1199	3	Y	-0-					11
11	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	1392	1	1094	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	1807	1	1010	3	Y	-0-					12
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	1799	1	1057	3	Y	-0-					12
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1815	1	568	3	Y	-0-					12
03	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	1823	1	869	3	Y	-0-					12

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	952	1	2389	3	Y	-0-					26
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	508	1	1162	3	Y	-0-					26
12	3813	X	852	-0-	-2961	-0-	255	1	597	3	Y	-0-					26
01	4619	X	455	-0-	-4164	-0-	144	1	311	3	Y	-0-					26
02	4172	X	444	-0-	-3728	-0-	138	1	306	3	Y	-0-					26
03	3348	X	563	-0-	-2785	-0-	169	1	394	3	Y	-0-					26

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1099	1	5935	3	Y	-0-					18
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1147	1	5153	3	Y	-0-					18
12	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	1128	1	5292	3	Y	-0-					18
01	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	1344	1	4944	3	Y	-0-					18
02	6132	X	5556	-0-	-576	-0-	996	1	4560	3	Y	-0-					18
03	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	1212	1	4926	3	Y	-0-					18

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	147	1	331	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	450	X	233	-0-	-217	-0-	77	1	156	3	Y	-0-					19
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	57	1	60	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	177	-0-	-1435	-0-	51	1	115	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					19
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12	11	1			20
01	1209	X	497	-0-	-712	-0-	167	1	330	3	Y	-0-					20
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					20
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	387	1	812	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	299	1	3106	3	Y	37	37	1			44
							41	9									
11	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	709	1	2903	3	Y	1					45
							1	9									
12	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	846	1	3027	3	Y	-0-					45
01	4309	X	4122	-0-	-187	-0-	895	1	3227	3	Y	-0-					45
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	907	1	2988	3	Y	-0-					45
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	832	1	3385	3	Y	30	71	1			4
							33	9									

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	984	1	3479	3	Y	-0-					5
11	4500	X	3654	-0-	-846	-0-	804	1	2850	3	Y	-0-					5
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	896	1	3248	3	Y	-0-					5
01	4619	X	3172	-0-	-1447	-0-	769	1	2403	3	Y	-0-					5
02	4172	X	3417	-0-	-755	-0-	789	1	2628	3	Y	-0-					5
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	952	1	2877	3	Y	-0-					5

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	1615	1	3457	3	Y	-0-					16
11	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	1518	1	3541	3	Y	26					42
							29	9									
12	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	1432	1	3741	3	Y	20	19	1			43
							22	9									
01	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	2234	1	3095	3	Y	-0-					43
02	4760	X	4675	-0-	-85	-0-	1581	1	3094	3	Y	-0-					43
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	1724	1	3311	3	Y	-0-	13	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	7	1			12
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	3	Y	-0-					11
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					11
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					11

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1801	-0-	-586	-0-	450	1	1351	3	Y	-0-					29
11	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	387	1	1298	3	Y	-0-					29
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	410	1	1572	3	Y	-0-					29
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	356	1	1853	3	Y	-0-					29
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	335	1	1901	3	Y	-0-					29
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	294	1	2224	3	Y	-0-					29

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	1147	1	3246	3	Y	-0-					3
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1132	1	3240	3	Y	-0-					3
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1255	1	3369	3	Y	-0-					3
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	882	1	3748	3	Y	-0-					3
02	4088	X	3813	-0-	-275	-0-	605	1	3183	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	1224	1	2697	3	Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	56	-0-	-1029	-0-	21	1	35	3	Y	-0-					23
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					23
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5508	-0-	-475	-0-	2038	1	3470	3	Y	-0-					23
11	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	1992	1	3595	3	Y	-0-					23
12	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	2251	1	2959	3	Y	-0-					23
01	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	1930	1	2239	3	Y	-0-					23
02	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	1394	1	3341	3	Y	-0-					23
03	5766	X	5122	-0-	-644	-0-	1524	1	3598	3	Y	-0-					23

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2165	-0-	-383	-0-	8	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	28	1	2383	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	261	1	839	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	215	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	185	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	210	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	200	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	235	1	1048	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	917	-0-	-44	-0-	189	1	728	3	Y	-0-					7
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	284	1	1151	3	Y	-0-					7
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	388	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	321	1	1082	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1030	-0-	-314	-0-	221	1	809	3	Y	-0-					8
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	404	1	1340	3	Y	-0-					8

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	196	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	155	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	134	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	135	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	121	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	164	1	294	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	1149	1	4942	3	Y	-0-					17
11	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	1054	1	4340	3	Y	-0-					17
12	6510	X	5294	-0-	-1216	-0-	1098	1	4196	3	Y	-0-					17
01	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	892	1	3848	3	Y	-0-					17
02	5488	X	5214	-0-	-274	-0-	1109	1	4105	3	Y	-0-					17
03	6076	X	5863	-0-	-213	-0-	972	1	4891	3	Y	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3786	-0-	-1391	-0-	279	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4503	-0-	-507	-0-	270	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	279	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	279	1	4082	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4047	-0-	-237	-0-	252	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	3	Y	-0-					18
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	531	1	1209	3	Y	-0-					18
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	521	1	1177	3	Y	-0-					18
01	1736	N	990	-0-	-746	-0-	307	1	683	3	Y	-0-					18
02	1624	N	946	-0-	-678	-0-	308	1	638	3	Y	-0-					18
03	1705	N	885	-0-	-820	-0-	295	1	590	3	Y	-0-					18

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	48	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2704	-0-	-296	-0-	45	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	418	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	254	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	274	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	62	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	57	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	530	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	310	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	348	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6354	-0-	-125	-0-	1099	1	5255	3	Y	-0-					115
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1136	1	5400	3	Y	88	88	1			115
							97	9									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1204	1	5625	3	Y	-0-					115
01	6603	X	6406	-0-	-197	-0-	1149	1	5257	3	Y	-0-					115
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1225	1	5171	3	Y	-0-					115
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1291	1	5975	3	Y	-0-					115

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	43	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	54	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	33	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1419	1	5018	3	N	163	169	1			135
							179	9									
11	6540	X	4417	-0-	-2123	-0-	1030	1	3313	3	N	67	104	1			98
							74	9									
12	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	1274	1	5263	3	N	62	61	1			99
							68	9									
01	6758	X	2934	-0-	-3824	-0-	436	1	2489	3	N	8	24	1			83
							9	9									
02	5964	X	5379	-0-	-585	-0-	1172	1	4127	3	N	73	44	1			112
							80	9									
03	6603	X	4709	-0-	-1894	-0-	542	1	3969	3	N	180	205	1			87
							198	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	2909	-0-	-3694	-0-	931	1	1978	3	Y	-0-					10
11	6030	X	2651	-0-	-3379	-0-	821	1	1830	3	Y	-0-					10
12	6076	X	2434	-0-	-3642	-0-	645	1	1756	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	5084	X	3264	-0-	-1820	-0-	1014	1	2250	3	Y	-0-					10
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	1009	1	3014	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	803	1	2184	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	735	1	1562	3	Y	-0-					10
11	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	640	1	1428	3	Y	-0-					10
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	554	1	1508	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	2294	N	1250	-0-	-1044	-0-	388	1	862	3	Y	-0-					10
02	1932	N	638	-0-	-1294	-0-	155	1	461	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	436	1	1186	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1096	1	2326	3	Y	-0-					10
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1125	1	2507	3	Y	-0-					10
12	3100	N	4411	-0-	1311	1311	1176	1	3202	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	4360	X	3049	-0-	-1311	-0-	947	1	2102	3	Y	-0-					10
02	2352	X	1570	-0-	-782	-0-	388	1	1160	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	802	1	2180	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	318	1	676	3	Y	-0-					10
11	480	X	406	-0-	-74	-0-	126	1	280	3	Y	-0-					10
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	992	N	142	-0-	-850	-0-	44	1	98	3	Y	-0-					10
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	111	1	331	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	155	1	420	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	145	1	307	3	Y	-0-					5
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	10	10	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	694	1	2442	3	Y	-0-					2
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	679	1	2376	3	Y	-0-					2
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	734	1	2401	3	Y	-0-					2
01	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	699	1	2199	3	Y	-0-					2
02	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	648	1	1890	3	Y	-0-					2
03	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	683	1	2158	3	Y	-0-					2

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3541	X	3436	-0-	-105	-0-	644	1	2792	3	N	-0-					67
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	28	1	2933	3	N	5					72
							6	9									
12	3100	N	3476	-0-	376	376	11	1	3465	3	N	-0-					72
*01	3396	X	3020	-0-	-376	-0-	178	1	2820	3	N	20					92
							22	9									
*02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	957	1	1529	3	N	-0-	3	1			89
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	633	1	2361	3	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-	1142	1	3207	3	Y	-0-					11
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	1299	1	3727	3	Y	-0-					11
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1577	1	5054	3	Y	-0-					11
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1195	1	3653	3	Y	-0-					11
02	4704	X	3634	-0-	-1070	-0-	898	1	2736	3	Y	-0-					11
03	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	1021	1	3275	3	Y	-0-					11

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	26					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			30

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	84	1	298	3	Y	-0-					5
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	33	1	117	3	Y	-0-					5
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					5
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	142	1	445	3	Y	-0-					5
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	72	1	241	3	Y	-0-					5
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	37	1	111	3	Y	-0-					5

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	946	1	2139	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	1003	1	2041	3	Y	-0-					19
12	3689	X	1197	-0-	-2492	-0-	580	1	604	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	3286	X	2402	-0-	-884	-0-	805	1	1597	3	Y	-0-					20
02	2912	X	1972	-0-	-940	-0-	692	1	1280	3	Y	-0-					20
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1121	1	2352	3	Y	-0-					20

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5896	-0-	-149	-0-	4225	1	1671	3	Y	-0-					5
11	5850	X	4110	-0-	-1740	-0-	3240	1	870	3	Y	-0-					5
12	5611	X	5305	-0-	-306	-0-	3425	1	1880	3	Y	-0-					5
01	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	4331	1	1258	3	Y	-0-					5
02	5320	X	5299	-0-	-21	-0-	4354	1	932	3	Y	12					17
							13	9									
03	5890	X	5683	-0-	-207	-0-	5108	1	575	3	Y	-0-					17

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	1996	1	789	3	Y	-0-					5
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2440	1	656	3	Y	-0-					5
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	2282	1	1252	3	Y	-0-					5
01	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2005	1	582	3	Y	-0-					5
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2376	1	509	3	Y	23					28
							25	9									
03	3410	X	2296	-0-	-1114	-0-	2064	1	232	3	Y	-0-					28

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					10

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	1606	1	7022	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	8490	X	8228	-0-	-262	-0-	1511	1	6709	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	1578	1	6911	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	8680	X	7758	-0-	-922	-0-	1768	1	5990	3	Y	-0-					1
02	7840	X	7458	-0-	-382	-0-	1376	1	6067	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1582	1	7128	3	Y	6					10
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	1179	1	3454	3	Y	-0-					42
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1181	1	3962	3	Y	-0-					42
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1080	1	4032	3	Y	-0-					42
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1133	1	4018	3	Y	-0-					42
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	1179	1	3457	3	Y	-0-					42
03	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	1300	1	3648	3	Y	22					64
							24	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	595	1	1742	3	Y	-0-					42
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	512	1	1716	3	Y	-0-					42
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	481	1	1797	3	Y	-0-					42
01	2325	X	1763	-0-	-562	-0-	388	1	1375	3	Y	-0-					42
02	2100	X	1714	-0-	-386	-0-	436	1	1278	3	Y	-0-					42
03	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	497	1	1396	3	Y	22					64
							24	9									

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
11	1050	X	319	-0-	-731	-0-	150	1	169	3	Y	-0-					1
12	2635	X	1672	-0-	-963	-0-	835	1	837	3	Y	-0-					1
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					1
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	19					19
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					19
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			Y	-0-					19
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			Y	-0-					19
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	1			Y	-0-					19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2923	1	3294	3	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	6020	-0-	2920	2920	3007	1	3013	3	Y	-0-					1
01	2920	N	-0-	-0-	-2920	-0-					Y	-0-					1
02	2688	X	1194	-0-	-1494	-0-	1194	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2976	X	1785	-0-	-1191	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	735	1	1419	3	Y	-0-					20
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	658	1	1426	3	Y	-0-					20
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	770	1	1408	3	Y	-0-					20
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	780	1	1470	3	Y	-0-					20
02	1904	N	1810	-0-	-94	-0-	903	1	907	3	Y	-0-					20
03	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1024	1	874	3	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	460	1	2165	3	N	-0-					8
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	388	1	1842	3	N	-0-					8
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	382	1	1794	3	N	-0-					8
01	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	451	1	1945	3	N	-0-					8
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	479	1	2055	3	N	-0-					8
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	534	1	2357	3	N	-0-					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					50
11	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			Y	-0-					50
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1190	3	68	9	Y	62	62	1			50
01	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			Y	-0-					50
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					50
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					50

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	1578	1	4671	3	Y	-0-					20
11	7200	X	6476	-0-	-724	-0-	1300	1	5176	3	Y	-0-					20
12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	1342	1	5395	3	Y	-0-					20
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1771	1	5031	3	Y	-0-					20
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	1800	1	4403	3	Y	2					22
							2	9									
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1163	1	5778	3	Y	2					24
							2	9									

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1109	1	3837	3	Y	-0-					81
11	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	1125	1	3558	3	Y	5	82	1			4
							6	9									
12	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	1075	1	3756	3	Y	-0-					4
01	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	1119	1	3745	3	Y	-0-					4
02	4480	X	3941	-0-	-539	-0-	1546	1	2395	3	Y	-0-					4
03	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	1109	1	3161	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	1275 20	1 9	2515	3	Y	18	23	1			11
11	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	904 14	1 9	2724	3	Y	13	20	1			4
12	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	783 10	1 9	3121	3	Y	9	11	1			2
01	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	885	1	2756	3	Y	-0-					2
02	3528	X	3418	-0-	-110	-0-	804 30	1 9	2584	3	Y	27	22	1			7
03	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	893 14	1 9	2673	3	Y	13					20

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6541	-0-	-1767	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6784	-0-	-1183	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5433	-0-	-1108	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5321	-0-	-587	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	1			Y	-0-					20
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	1			Y	-0-					20
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	1696	1			Y	-0-					20
01	2418	X	1152	-0-	-1266	-0-	1152	1			Y	-0-					20
02	2184	X	1088	-0-	-1096	-0-	1088	1			Y	-0-					20
03	2418	X	1359	-0-	-1059	-0-	1359	1			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	877	1	2482	3	Y	-0-					3
11	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	761	1	2179	3	Y	-0-					3
12	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	821	1	2202	3	Y	-0-					3
01	3503	X	2139	-0-	-1364	-0-	407	1	1732	3	Y	-0-					3
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	534	1	2805	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1215	1	2676	3	Y	-0-					3

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	510	1	998	3	Y	-0-					1
11	1800	X	1457	-0-	-343	-0-	314	1	1143	3	Y	-0-					1
12	5053	X	1425	-0-	-3628	-0-	315	1	1110	3	Y	-0-					1
01	1519	X	1343	-0-	-176	-0-	440	1	903	3	Y	-0-					1
02	1372	X	1271	-0-	-101	-0-	582	1	689	3	Y	-0-					1
03	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	412	1	1047	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1333	-0-	-713	-0-	226	1	1107	3	Y	-0-					24
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	209	1	1369	3	Y	-0-					24
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	201	1	1300	3	Y	-0-					24
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	263	1	1224	3	Y	-0-					24
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	320	1	1120	3	Y	-0-					24
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	303	1	1345	3	Y	-0-					24

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	580	1	4194	3	Y	-0-					4
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	683	1	4077	3	Y	-0-					4
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	615	1	4533	3	Y	-0-					4
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	643	1	4055	3	Y	-0-					4
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	546	1	3800	3	Y	-0-					4
03	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	674	1	3697	3	Y	-0-					4

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	31	1			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	310	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	271	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5378	-0-	-78	-0-	327	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	159	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	338	1	4616	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	358	1	5004	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14898	X	6097	-0-	-8801	-0-	2310	1	3787	3	Y	-0-					36
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	3395	1	2158	3	Y	-0-					36
12	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	3323	1	2263	3	Y	-0-					36
01	6076	X	5197	-0-	-879	-0-	3146	1	2051	3	Y	-0-					36
02	5488	X	5000	-0-	-488	-0-	1678	1	3322	3	Y	-0-	5	1			31
03	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	2735	1	2717	3	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	32	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	240	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	122	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	583	-0-	-453	-0-	63	1	520	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	926	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					20
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					20
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					20
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	1			Y	-0-					20
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-					20

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	785	1	2775	3	Y	-0-					2
11	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	746	1	2644	3	Y	-0-					2
12	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	687	1	2488	3	Y	-0-					2
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	720	1	2253	3	Y	-0-					2
02	3248	X	3063	-0-	-185	-0-	707	1	2356	3	Y	-0-					2
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	874	1	2643	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	203	1	813	9	N	739	690	1			281
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	9	N	750	807	1			224
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	103	3	N	778	741	1			261
							856	9									
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	406	3	991	9	N	901	843	1			319
02	924	X	912	-0-	-12	-0-	100	1	162	3	N	591	621	1			289
							650	9									
*03	1054	X	1006	-0-	-48	-0-	427	3	579	9	N	526	762	1			53

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	792	1	3406	3	Y	-0-					17
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	839	1	3452	3	Y	-0-					17
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	750	1	2865	3	Y	-0-					17
01	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	705	1	3042	3	Y	-0-					17
02	4004	X	3574	-0-	-430	-0-	760	1	2814	3	Y	-0-					17
03	4433	X	3350	-0-	-1083	-0-	556	1	2794	3	Y	-0-					17

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	232	-0-	-171	-0-	69	1	157	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1305	-0-	-1082	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1443	-0-	-741	-0-	5	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	24	1	2072	2	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6255	-0-	-596	-0-	1730	1	4521	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	6420	X	5969	-0-	-451	-0-	1605	1	4364	3	Y	-0-					3
12	6634	X	6037	-0-	-597	-0-	1652	1	4385	3	Y	-0-					3
01	6479	X	6260	-0-	-219	-0-	1820	1	4440	3	Y	-0-					3
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1716	1	4251	3	Y	-0-					3
03	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	1774	1	4084	3	Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1069	-0-	-636	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	501	-0-	-1483	-0-	501	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	279	1	445	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	270	1	894	2	N	-0-					-0-
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	279	1	119	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	1314	-0-	-254	-0-	252	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	279	1	1775	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	389	-0-	-293	-0-	206	1	183	3	Y	-0-					27
11	660	X	337	-0-	-323	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					27
12	4495	X	344	-0-	-4151	-0-	74	1	270	3	Y	-0-					27
01	403	X	321	-0-	-82	-0-	191	1	130	3	Y	-0-					27
02	364	X	285	-0-	-79	-0-	283	1	2	3	Y	-0-					27
03	403	X	302	-0-	-101	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	3645	-0-	-1842	-0-	1115	1	2519	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5310	X	4644	-0-	-666	-0-	1531	1	3113	3	Y	-0-					19
12	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	2361	1	2462	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	1585	1	3143	3	Y	-0-					20
02	4564	X	4451	-0-	-113	-0-	1561	1	2890	3	Y	-0-					20
03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	1342	1	2817	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	981	1	1709	3	Y	-0-					27
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	913	1	1670	3	Y	-0-					27
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	832	1	1663	3	Y	-0-					27
01	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	940	1	1037	3	Y	-0-					27
02	2408	N	1683	-0-	-725	-0-	613	1	1070	3	Y	-0-					27
03	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	840	1	1385	3	Y	-0-					27

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	25	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1149	-0-	-494	-0-	112	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1278	-0-	-206	-0-	138	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1376	-0-	-267	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	1180	1	3481	3	Y	-0-					21
11	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	1178	1	3320	3	Y	-0-					21
12	4681	X	4675	-0-	-6	-0-	1202	1	3460	3	Y	12					33
							13	9									
01	4681	X	4102	-0-	-579	-0-	1103	1	2999	3	Y	-0-					33
02	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	1051	1	3021	3	Y	-0-					33
03	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	1319	1	2966	3	Y	-0-					33

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	199	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3528	-0-	-719	-0-	61	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	58	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	526	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	310	1	2883	2	N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	357	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	51	1	2893	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1669	-0-	-1211	-0-	28	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2128	-0-	-259	-0-	37	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	33	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	281	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1942	-0-	-507	-0-	189	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1821	-0-	-139	-0-	197	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	941	1	2369	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	729	1	2541	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	669	1	2507	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	697	1	2123	3	Y	-0-					2
02	3052	X	2990	-0-	-62	-0-	660	1	2300	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
03	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	794	1	2424	3	Y	13					20
							14	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	202	1	714	3	Y	-0-					1
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	253	1	814	3	Y	-0-					1
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	3	Y	-0-					1
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	132	1	752	3	Y	-0-					1
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	204	1	716	3	Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	279	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1094	-0-	-556	-0-	270	1	824	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	279	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	279	1	966	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	252	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	279	1	925	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
11	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	16293	-0-	-230	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	11088	-0-	-3836	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	11811	-0-	-4681	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	959	1	4513	3	Y	-0-					1
11	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	921	1	4378	3	Y	11	3	1			9
							12	9									
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	979	1	4600	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	5487	X	5406	-0-	-81	-0-	1018	1	4388	3	Y	-0-					2
02	4956	X	4617	-0-	-339	-0-	872	1	3745	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	791	1	3494	3	Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	3	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	18	1	2882	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	2111	1	5094	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1877	1	5104	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1654	1	5337	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	7223	X	6934	-0-	-289	-0-	1673	1	5261	3	Y	-0-					1
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	1390	1	5162	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
03	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	1459	1	5472	3	Y	6					10
							7	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3539	X	2379	-0-	-1160	-0-	867	1	1512	3	Y	-0-					26
11	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	753	1	1378	3	Y	-0-					26
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	760	1	1521	3	Y	-0-					26
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	1428	1	1575	3	Y	-0-					26
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	990	1	1727	3	Y	-0-					26
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	850	1	1401	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	77	1	2050	2	Y	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	252	1	1988	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	143	1	2166	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

10	1922	X	369	-0-	-1553	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	39	1	324	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	252	-0-	-1639	-0-	80	1	172	2	N	-0-					-0-
01	682	X	247	-0-	-435	-0-	51	1	196	2	N	-0-					-0-
02	336	X	111	-0-	-225	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
03	372	X	62	-0-	-310	-0-	27	1	35	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	985	1	1642	3	Y	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1210	1	1997	3	Y	1					1
							1	9									
12	2852	X	784	-0-	-2068	-0-	190	1	502	3	Y	84	15	1			70
							92	9									
01	4061	X	405	-0-	-3656	-0-	279	1	126	3	Y	-0-					70
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	1969	1	2103	3	Y	7	71	1			6
							8	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1208	1	2179	3	Y	-0-					6

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	139	1	433	2	N	-0-					-0-
11	540	X	68	-0-	-472	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	494	1	641	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	117	1	194	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	438	1	994	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	Y	2					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			Y	-0-					2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					5
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					5
12	7936	X	5395	-0-	-2541	-0-	5395	3			Y	-0-					5
01	7936	X	5812	-0-	-2124	-0-	5812	3			Y	-0-					5
02	6776	X	5350	-0-	-1426	-0-	5325	3	25	9	Y	23					28
03	7502	X	7413	-0-	-89	-0-	7413	3			Y	-0-					28

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	372	1	1312	3	Y	-0-					2
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	3	Y	-0-					2
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	501	1	1638	3	Y	-0-					2
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	487	1	1530	3	Y	-0-					2
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	442	1	1288	3	Y	-0-					2
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	389	1	1229	3	Y	-0-					2

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

10	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	539	1	2537	3	Y	-0-					1
11	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	564	1	2679	3	Y	-0-					1
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	660	1	3101	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	552	1	2377	3	Y	-0-					1
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	702	1	3015	3	Y	-0-					1
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	736	1	3252	3	Y	-0-					1

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	2478	1	4220	3	Y	-0-					23
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2321	1	4190	3	Y	-0-					23
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	2878	1	3782	3	Y	-0-					23
01	6696	X	4828	-0-	-1868	-0-	2235	1	2593	3	Y	-0-					23
02	6076	X	4914	-0-	-1162	-0-	1447	1	3467	3	Y	-0-					23
03	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	1762	1	4158	3	Y	-0-					23

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	300	1	119	3	Y	-0-					5
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	566	1	152	3	Y	-0-					5
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	47	1	26	3	Y	-0-					5
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	297	1	86	3	Y	-0-					5
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	529	1	113	3	Y	12					17
							13	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	706	1	79	3	Y	-0-					17

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

10	5406	X	4006	-0-	-1400	-0-	702	1	3304	3	Y	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	729	1	3466	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	470	1	2210	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	4123	X	3040	-0-	-1083	-0-	573	1	2467	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	696	1	2988	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	740	1	3269	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	468	1	1656	3	Y	-0-					2
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	533	1	1886	3	Y	-0-					2
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	663	1	2401	3	Y	-0-					2
01	3100	N	3454	-0-	354	354	837	1	2617	3	Y	-0-					2
02	2430	N	2076	-0-	-354	-0-	479	1	1597	3	Y	-0-					2
03	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	457	1	1382	3	Y	-0-					2

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	869	1	3070	3	Y	-0-			2
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	837	1	2963	3	Y	-0-			2
12	3906	X	3889	-0-	-17	-0-	841	1	3048	3	Y	-0-			2
01	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	928	1	2903	3	Y	-0-			2
02	3528	X	3511	-0-	-17	-0-	810	1	2701	3	Y	-0-			2
03	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	939	1	2839	3	Y	-0-			2

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

10	4177	X	2780	-0-	-1397	-0-	218	1	2562	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1306	-0-	-44	-0-	180	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	286	1	1291	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	484	-0-	-3298	-0-	180	1	304	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	1503	-0-	-1913	-0-	156	1	1347	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	344	1	2081	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	1078	1	2438	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	4200	X	3370	-0-	-830	-0-	1111	1	2259	3	Y	-0-					19
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	2147	1	2239	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1318	1	2611	3	Y	-0-					20
02	3220	X	3198	-0-	-22	-0-	1122	1	2076	3	Y	-0-					20
03	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	1279	1	2684	3	Y	-0-					20

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	523	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	471	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	438	1	3545	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	505	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	544	1	3630	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	572	1	3484	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1509	1	3411	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	1089	1	2214	3	Y	-0-					12
12	4929	X	1705	-0-	-3224	-0-	832	1	867	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	4929	X	1853	-0-	-3076	-0-	621	1	1232	3	Y	-0-					11
02	4452	X	1094	-0-	-3358	-0-	384	1	710	3	Y	-0-					11
03	4929	X	2285	-0-	-2644	-0-	738	1	1547	3	Y	-0-					11

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10324	X	1478	-0-	-8846	-0-	784	1	694	3	Y	-0-					26
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					26
12	8742	X	1548	-0-	-7194	-0-	334	1	1214	3	Y	-0-					26
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	969	1	663	3	Y	-0-					26
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1383	1	8	3	Y	-0-					26
03	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	39	1	1473	3	Y	-0-					26

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			19
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			20
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					20

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	387	1	20	9	Y	18	23	1			11
11	469	X	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13	20	1			4
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	70	1	329	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					2
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	201	3	30	9	Y	27	22	1			7
03	403	N	18	-0-	-385	-0-	4	1	14	9	Y	13					20

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

10	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	460	1	284	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	873	-0-	-1707	-0-	474	1	399	2	N	-0-					-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	520	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	492	1	881	2	N	-0-					-0-
02	812	X	805	-0-	-7	-0-	515	1	290	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	502	1	1048	2	N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

10	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	313	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4500	-0-	-60	-0-	332	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	349	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	463	1	4011	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	345	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	376	1	4162	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	366	1	4321	3	Y	-0-					20
11	5010	X	4707	-0-	-303	-0-	503	1	4204	3	Y	-0-					20
12	5022	X	4777	-0-	-245	-0-	423	1	4354	3	Y	-0-					20
01	4867	X	4817	-0-	-50	-0-	606	1	4211	3	Y	-0-					20
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	336	1	4250	3	Y	-0-					20
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	389	1	4504	3	Y	-0-					20

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	N	3034	-0-	-35	-0-	227	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	2	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	159	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	365	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	220	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	220	1	2756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	390	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	363	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	300	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	983	-0-	-474	-0-	406	1	577	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1437	-0-	-187	-0-	635	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	370	-0-	-932	-0-	151	1	219	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3115	-0-	-1690	-0-	279	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2230	-0-	-1430	-0-	270	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	279	1	2065	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1543	-0-	-1743	-0-	279	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	252	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1950	-0-	-1150	-0-	279	1	1671	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3484	X	2104	-0-	-1380	-0-	718	1	1386	3	Y	-0-					20
11	2550	X	1687	-0-	-863	-0-	533	1	1154	3	Y	-0-					20
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	790	1	1444	3	Y	-0-					20
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	707	1	1333	3	Y	-0-					20
02	2800	N	3350	-0-	550	550	1672	1	1678	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3798	-0-	698	1248	2048	1	1750	3	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	411	1	990	3	Y	-0-					6
11	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	436	1	1048	3	Y	-0-					6
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	464	1	1092	3	Y	-0-					6
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	486	1	1139	3	Y	-0-					6
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	585	1	1273	3	Y	-0-					6
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	504	1	1165	3	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4023	X	2713	-0-	-1310	-0-	133	1	2580	3	Y	-0-					11
11	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2482	3	25	9	Y	23	22	1			12
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			Y	-0-					12
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					12
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	3			Y	-0-					12
03	3100	N	3013	-0-	-87	48	3013	3			Y	-0-					12

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	619	1	1398	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	601	1	1222	3	Y	-0-					19
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	1095	1	1141	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	289	1	573	3	Y	-0-					20
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	925	1	1712	3	Y	-0-					20
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	769	1	1612	3	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	168	1	404	3	Y	-0-					5
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	192	1	463	3	Y	-0-					5
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	220	1	518	3	Y	-0-					5
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	155	1	364	3	Y	-0-					5
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	179	1	390	3	Y	-0-					5
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	187	1	431	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	304	1	1054	3	Y	-0-					81
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	357	1	1129	3	Y	5	82	1			4
							6	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1376	3	Y	-0-					4
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	316	1	1057	3	Y	-0-					4
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	558	1	866	3	Y	-0-					4
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	318	1	906	3	Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	458	1	2580	3	Y	-0-					15
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	155	1	2498	3	Y	-0-					15
12	7006	X	2249	-0-	-4757	-0-	143	1	2106	3	Y	-0-					15
01	3038	X	1991	-0-	-1047	-0-	425	1	1566	3	Y	-0-					15
02	2744	X	1560	-0-	-1184	-0-	430	1	1130	3	Y	-0-					15
03	3038	X	1771	-0-	-1267	-0-	228	1	1543	3	Y	-0-					15

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	631	1	5670	3	Y	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6221	3	2	9	Y	2					2
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	848	1	5810	3	Y	-0-					2
01	5921	X	4140	-0-	-1781	-0-	903	1	3237	3	Y	-0-					2
02	5348	X	3770	-0-	-1578	-0-	3753	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	5921	X	4063	-0-	-1858	-0-	4063	3			Y	-0-					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6899	-0-	-45	-0-	63	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	3551	-0-	-3169	-0-	79	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4497	-0-	-2447	-0-	76	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	1998	-0-	-5132	-0-	130	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	3688	-0-	-2556	-0-	107	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5566	-0-	-1347	-0-	195	1	5371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	765	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1139	1	3438	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	3701	-0-	-3460	-0-	1271	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	2888	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	4374	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	6468	1	6839	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	52	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	57	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	81	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

10	6389	X	4798	-0-	-1591	-0-	841	1	3957	3	Y	-0-					12
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	817	1	3884	3	Y	29	18	1			23
							32	9									
12	5208	X	3505	-0-	-1703	-0-	610	1	2866	3	Y	26	28	1			21
							29	9									
01	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	931	1	4010	3	Y	-0-					21
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	854	1	3665	3	Y	9	22	1			8
							10	9									
03	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	810	1	3574	3	Y	-0-					8

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1511	-0-	-1961	-0-	265	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1600	-0-	-1760	-0-	278	1	1321	3	Y	1					1
							1	9									
12	3007	X	1909	-0-	-1098	-0-	335	1	1574	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	290	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	437	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	397	1	1753	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1248	1	5871	3	N	-0-					63
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1121	1	5326	3	N	-0-					63
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1270	1	5967	3	N	-0-					63
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1468	1	6326	3	N	-0-					63
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1427	1	6127	3	N	-0-					63
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	1388	1	6128	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
11	150	X	47	-0-	-103	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					51
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					51
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	28	1	19	3	Y	-0-					51
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	1			Y	-0-					51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4458	X	3116	-0-	-1342	-0-	123	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	274	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	374	1	4012	2	N	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	347	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	371	1	4065	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	1004	1	1672	3	Y	-0-					12
11	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	887	1	1465	3	Y	63	24	1			51
							69	9									
12	3658	X	931	-0-	-2727	-0-	253	1	668	3	Y	9	53	1			7
							10	9									
01	3410	X	1429	-0-	-1981	-0-	986	1	443	3	Y	-0-					7
02	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	1182	1	1263	3	Y	109	18	1			98
							120	9									
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1374	1	2479	3	Y	-0-					98

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	Y	2					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					2
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					2
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	1			Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	166	-0-	-82	-0-	48	1	107	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					19
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	99	1	104	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					20
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	1522	1	4301	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	1083	1	3924	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	6014	X	5562	-0-	-452	-0-	1866	1	3686	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	6076	X	5500	-0-	-576	-0-	1115	1	4385	3	Y	-0-					2
02	5488	X	5070	-0-	-418	-0-	895	1	4145	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	1030	1	4896	3	Y	13					20
							14	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	11	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					3
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	3565	X	2091	-0-	-1474	-0-	574	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	12	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	21	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	7	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	11	1	19	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	1154	-0-	-7681	-0-	202	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	1121	-0-	-7429	-0-	195	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
12	7068	X	2126	-0-	-4942	-0-	373	1	1753	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3720	X	2436	-0-	-1284	-0-	459	1	1977	3	Y	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	659	1	2830	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	363	1	1601	3	Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1598	1	4767	3	Y	16					20
							18	9									
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1469	1	4580	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1423	1	4800	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1534	1	4594	3	Y	-0-					10
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1575	1	3740	3	Y	-0-					10
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1889	1	4555	3	Y	-0-					10

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	2726	-0-	-1086	-0-	1201	1	1525	3	Y	-0-					56
11	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	1034	1	1343	3	Y	-0-					56
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	920	1	1306	3	Y	-0-					56
01	2728	N	2384	-0-	-344	-0-	961	1	1423	3	Y	-0-					56
02	2212	N	2107	-0-	-105	-0-	770	1	1337	3	Y	-0-					56
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	1077	1	1428	3	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1034	-0-	-578	-0-	156	1	878	3	Y	-0-					8
11	1560	X	1004	-0-	-556	-0-	59	1	945	3	Y	-0-					8
12	4185	X	1106	-0-	-3079	-0-	70	1	1036	3	Y	-0-					8
01	1271	X	1217	-0-	-54	-0-	260	1	957	3	Y	-0-					8
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	314	1	824	3	Y	-0-					8
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	162	1	1097	3	Y	-0-					8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	9	Y	13	20	1			4
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					2
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	Y	27	22	1			7
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	13					20
							14	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	1531	1	3460	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1756	1	3570	3	Y	-0-					19
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	2569	1	2679	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	5208	X	3313	-0-	-1895	-0-	1111	1	2202	3	Y	-0-					20
02	4704	X	4588	-0-	-116	-0-	1609	1	2979	3	Y	-0-					20
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1719	1	3605	3	Y	-0-					20

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	1817	1	2354	3	Y	-0-					21
11	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	1693	1	2572	3	Y	-0-					21
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1675	1	3022	3	Y	-0-					21
01	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	1553	1	2444	3	Y	-0-					21
02	4004	X	3792	-0-	-212	-0-	1533	1	2259	3	Y	-0-					21
03	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	1575	1	2705	3	Y	-0-					21

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	82	1	3054	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

10	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	142	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2034	-0-	-666	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	120	1	2802	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	179	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2162	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	179	1	2377	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
01	496	N	25	-0-	-471	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	349	1	2	9	Y	2					2
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

10	12865	X	11676	-0-	-1189	-0-	4380	1	7296	3	Y	-0-					110
11	12000	X	11159	-0-	-841	-0-	4201	1	6936	3	Y	20	114	1			16
							22	9									
12	11780	X	11081	-0-	-699	-0-	3015	1	7979	3	Y	79	29	1			66
							87	9									
01	11687	X	10565	-0-	-1122	-0-	7287	1	3278	3	Y	-0-					66
02	10556	X	8520	-0-	-2036	-0-	4119	1	4400	3	Y	1	66	1			1
							1	9									
03	11687	X	10849	-0-	-838	-0-	3870	1	6979	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	605	1	2846	3	Y	-0-					7
11	3390	X	3367	-0-	-23	-0-	585	1	2782	3	Y	-0-					7
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	627	1	2944	3	Y	39	24	1			22
							43	9									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	668	1	2879	3	Y	-0-					22
02	3136	X	3103	-0-	-33	-0-	586	1	2517	3	Y	-0-					22
03	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	626	1	2764	3	Y	-0-					22

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1467	1	3834	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1382	1	3757	3	Y	-0-					3
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1467	1	3892	3	Y	-0-					3
01	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	1359	1	3316	3	Y	-0-					3
02	4396	X	3852	-0-	-544	-0-	1108	1	2744	3	Y	-0-					3
03	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	1444	1	3324	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	303	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	487	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	285	1	6480	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5841	-0-	-1196	-0-	278	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5680	-0-	-788	-0-	268	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7126	-0-	-35	-0-	455	1	6671	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	847	1	1076	3	Y	-0-					56
11	1920	X	1762	-0-	-158	-0-	766	1	996	3	Y	-0-					56
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	711	1	1009	3	Y	-0-					56
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	780	1	1153	3	Y	-0-					56
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	590	1	1024	3	Y	-0-					56
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	827	1	1097	3	Y	-0-					56

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	448	-0-	-722	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	665	-0-	-1040	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1492	3	Y	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	198	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	230	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	218	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	238	1	2111	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	X	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	267	1	4029	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	217	1	3850	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	181	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	309	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	267	1	3691	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	291	1	3858	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	282	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	425	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	415	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	568	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	530	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	512	1	2531	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	119	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	153	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	123	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	147	1	1931	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	51	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	51	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	416	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	261	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	338	1	2796	2	N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	1			Y	-0-					-0-
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5770	1	21	9	Y	19	16	1			3
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5831	1	10	9	Y	9	11	1			1
01	5735	X	5488	-0-	-247	-0-	5488	1			Y	-0-					1
02	5292	X	3869	-0-	-1423	-0-	3859	1	10	9	Y	9					10
03	5859	X	3705	-0-	-2154	-0-	3705	1			Y	-0-					10

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	33	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	156	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	143	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1247	-0-	-489	-0-	135	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	46	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	44	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	409	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	235	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	282	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	317	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	187	1	3717	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	163	1	3676	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	276	1	3461	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3303	-0-	-925	-0-	211	1	3092	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3599	-0-	-1082	-0-	191	1	3408	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	72	1	10734	2	N	-0-					-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	94	1	10910	2	N	-0-					-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	88	1	9418	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	5447	-0-	-5372	-0-	163	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	6712	-0-	-3564	-0-	149	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8549	-0-	-2828	-0-	201	1	8348	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

10	155	X	84	-0-	-71	-0-	31	1	53	3	Y	-0-					23
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	3	Y	-0-					23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			Y	-0-					6
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6968	3	15	9	Y	14	18	1			2
12	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	7245	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	7099	X	6553	-0-	-546	-0-	6553	3			Y	-0-					1
02	6524	X	6033	-0-	-491	-0-	6033	3			Y	-0-					1
03	7254	X	6301	-0-	-953	-0-	6301	3			Y	-0-					1

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

10	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	153	1	2234	2	N	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	187	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	170	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	192	1	2439	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

10	5146	X	4348	-0-	-798	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3728	-0-	-1294	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3820	-0-	-548	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1166	1	4598	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2090	-0-	-355	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	61	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1477	-0-	-483	-0-	356	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1546	-0-	-748	-0-	383	1	1163	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	53	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	46	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	428	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	282	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	315	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	806	1	3792	3	Y	-0-					4
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	695	1	3305	3	Y	-0-					4
12	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	659	1	3096	3	Y	-0-					4
01	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	697	1	3004	3	Y	-0-					4
02	4144	X	948	-0-	-3196	-0-	176	1	757	3	Y	14					18
							15	9									
03	4588	X	2268	-0-	-2320	-0-	419	1	1849	3	Y	-0-					18

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	900	1	4235	3	N	-0-					-0-
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	857	1	4070	3	N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	931	1	4376	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	843	1	3630	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	798	1	3427	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	868	1	3830	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1553	1	7308	3	Y	-0-					11
11	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1384	1	6575	3	Y	46	20	1			37
							51	9									
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1122	1	5273	3	Y	-0-	37	1			-0-
01	6200	X	1873	-0-	-4327	-0-	353	1	1520	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	2699	-0-	-2901	-0-	510	1	2189	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	269	-0-	-5931	-0-	50	1	219	3	Y	-0-					-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	1197	1	5633	3	Y	-0-					7
11	6630	X	6429	-0-	-201	-0-	1118	1	5311	3	Y	-0-					7
12	6851	X	6751	-0-	-100	-0-	1177	1	5531	3	Y	39	24	1			22
							43	9									
01	6851	X	6528	-0-	-323	-0-	1230	1	5298	3	Y	-0-					22
02	6160	X	5984	-0-	-176	-0-	1131	1	4853	3	Y	-0-					22
03	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	1210	1	5341	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	713	1	3352	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	690	1	3281	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	674	1	3169	3	Y	-0-	17	1			20
01	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	744	1	3203	3	Y	21					41
							23	9									
02	3724	X	3635	-0-	-89	-0-	682	1	2925	3	Y	25	31	1			35
							28	9									
03	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	741	1	3271	3	Y	-0-					35

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5578	-0-	-33	-0-	978	1	4600	3	Y	-0-					5
11	5430	X	5345	-0-	-85	-0-	927	1	4403	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
12	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	973	1	4574	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
01	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	970	1	4181	3	Y	-0-					2
02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	874	1	3751	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	971	1	4285	3	Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3537	-0-	-803	-0-	616	1	2901	3	Y	18					35
							20	9									
11	4110	X	3436	-0-	-674	-0-	592	1	2811	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	623	1	2925	3	Y	-0-	17	1			20
01	4247	X	3410	-0-	-837	-0-	638	1	2749	3	Y	21					41
							23	9									
02	3584	X	3196	-0-	-388	-0-	599	1	2569	3	Y	25	31	1			35
							28	9									
03	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	634	1	2797	3	Y	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	2357	1	2305	3	Y	-0-					156
11	5700	X	4221	-0-	-1479	-0-	1420	1	2768	3	Y	30	113	1			73
							33	9									
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1960	1	2822	3	Y	-0-					73
01	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	1957	1	2102	3	Y	-0-					73
02	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	1494	1	2455	3	Y	-0-					73
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	2372	1	3894	3	Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					55
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					55
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	1			Y	-0-					55

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	824	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	861	1	4085	3	Y	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1013	1	4632	3	Y	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	1108	1	4776	3	Y	-0-					-0-
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	1109	1	4679	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	965	1	4595	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	777	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	790	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	921	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	940	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	592	1	2705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	54	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	55	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	914	-0-	-1473	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	58	1	2305	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1089	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	783	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	775	1	2665	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	1288	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	1625	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1210	1	2857	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	411	-0-	-240	-0-	411	1			Y	-0-					-0-
11	270	X	218	-0-	-52	-0-	216	1	2	9	Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	1			Y	-0-					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	334	1	17	9	Y	15	16	1			1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	484	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	327	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	215	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	220	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	148	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	215	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	211	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	179	1	322	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			Y	-0-					14
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					14
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			Y	-0-					14
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	1			Y	-0-					14
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	1			Y	-0-					14
03	1023	N	144	-0-	-879	-0-	144	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			21

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					17
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	598	3	66	9	Y	60	67	1			10
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	268	3	54	9	Y	49	53	1			6
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			Y	-0-					6
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	388	3	65	9	Y	59					65
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					65

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

10	2579	X	2157	-0-	-422	-0-	736	1	1421	3	Y	-0-					20
11	2370	X	2326	-0-	-44	-0-	735	1	1591	3	Y	-0-					20
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	871	1	1590	3	Y	-0-					20
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	887	1	1673	3	Y	-0-					20
02	2184	N	1912	-0-	-272	-0-	954	1	958	3	Y	-0-					20
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	1241	1	1061	3	Y	-0-					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	839	1	1619	3	Y	-0-					20
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	796	1	1723	3	Y	-0-					20
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	798	1	1458	3	Y	-0-					20
01	2449	N	1266	-0-	-1183	-0-	439	1	827	3	Y	-0-					20
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	1037	1	1042	3	Y	-0-					20
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1225	1	1046	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	42	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	1232	1	3759	3	Y	-0-					46
11	4800	X	4653	-0-	-147	-0-	1135	1	3518	3	Y	-0-					46
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1274	1	3775	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
01	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	1270	1	3480	3	Y	-0-					51
02	4508	X	4167	-0-	-341	-0-	1088	1	3079	3	Y	-0-					51
03	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	1130	1	3313	3	Y	-0-					51

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	487	1	2289	3	Y	-0-					8
11	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	476	1	2260	3	Y	-0-					8
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	563	1	2644	3	Y	-0-					8
01	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	474	1	2044	3	Y	-0-					8
02	2548	X	2018	-0-	-530	-0-	381	1	1637	3	Y	-0-					8
03	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	453	1	1998	3	Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	213	1	307	3	Y	-0-					13
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	197	1	383	3	Y	-0-					13
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	3	Y	-0-					13
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
02	532	N	55	-0-	-477	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					13
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	55	1	133	3	Y	-0-					13

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	4335	3			Y	-0-					14
11	6720	X	4660	-0-	-2060	-0-	4660	3			Y	-0-					14
12	9269	X	4971	-0-	-4298	-0-	4971	3			Y	-0-					14
01	7161	X	5243	-0-	-1918	-0-	5243	3			Y	-0-					14
02	5712	X	5243	-0-	-469	-0-	5243	3			Y	-0-					14
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			Y	-0-					14

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	710	-0-	-4839	-0-	71	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2					2
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					2
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1601	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			Y	-0-					1

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1322	1	4169	3	N	-0-					14
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1322	1	4039	3	N	-0-					14
12	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	1355	1	4097	3	N	-0-					14
01	5890	X	4800	-0-	-1090	-0-	1397	1	3403	3	N	-0-					14
02	5012	X	4908	-0-	-104	-0-	2002	1	2906	3	N	-0-					14
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1632	1	3941	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	846	1	2583	3	Y	-0-					46
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	801	1	2482	3	Y	-0-					46
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	882	1	2612	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
01	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	873	1	2393	3	Y	-0-					51
02	3108	X	3060	-0-	-48	-0-	799	1	2261	3	Y	-0-					51
03	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	861	1	2525	3	Y	-0-					51

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7033	-0-	-779	-0-	2252	1	4781	3	Y	-0-					10
11	7500	X	6803	-0-	-697	-0-	2106	1	4697	3	Y	-0-					10
12	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	1903	1	5184	3	Y	30	30	1			10
							33	9									
01	7316	X	7242	-0-	-74	-0-	2250	1	4992	3	Y	-0-					10
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1739	1	5196	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1970	1	5357	3	Y	-0-					10

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	42	1			51
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					51
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					51
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					51

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	300	-0-	-909	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
02	280	X	269	-0-	-11	-0-	252	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	310	X	28	-0-	-282	-0-	28	3			Y	-0-					1

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2483	-0-	-617	10167	2483	3			N	-0-					75
11	12281	X	2114	-0-	-10167	-0-	2114	3			N	-0-					75
12	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2457	3			N	-0-					75
01	11780	X	2028	-0-	-9752	-0-	2028	3			N	-0-					75
02	4788	X	1903	-0-	-2885	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					75
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	483	1	2135	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1440	1	4394	3	Y	-0-					46
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1402	1	4344	3	Y	-0-					46
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1444	1	4281	3	Y	47	42	1			51
							52	9									
01	5828	X	5566	-0-	-262	-0-	1488	1	4078	3	Y	-0-					51
02	5376	X	5026	-0-	-350	-0-	1312	1	3714	3	Y	-0-					51
03	5952	X	5505	-0-	-447	-0-	1400	1	4105	3	Y	-0-					51

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	840	1	783	2	N	-0-					-0-
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	937	1	400	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
01	2294	X	706	-0-	-1588	-0-	706	1			N	-0-					-0-
02	1736	X	602	-0-	-1134	-0-	602	1			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	1			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	539	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	526	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	454	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1295	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	1086	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	929	1	2135	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	974	1	2688	3	Y	-0-					84
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1090	1	2879	3	Y	-0-					84
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1185	1	3416	3	Y	-0-					84
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	1081	1	2958	3	Y	-0-					84
02	3696	X	2953	-0-	-743	-0-	832	1	2121	3	Y	-0-					84
03	4588	X	3379	-0-	-1209	-0-	1081	1	2298	3	Y	-0-					84

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	820	1	2900	3	Y	-0-					1
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1130	1	3636	3	Y	-0-					1
12	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	774	1	3199	3	Y	-0-					1
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	733	1	4183	3	Y	-0-					1
02	4452	X	3573	-0-	-879	-0-	790	1	2783	3	Y	-0-					1
03	4929	X	3443	-0-	-1486	-0-	414	1	3029	3	Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	309	3	2	9	Y	2					2
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	41	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	32	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	301	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	183	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	198	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	1305	1	3214	3	Y	-0-					21
11	4560	X	4005	-0-	-555	-0-	1487	1	2518	3	Y	-0-					21
12	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	1610	1	2458	3	Y	-0-					21
01	4619	X	3208	-0-	-1411	-0-	1310	1	1898	3	Y	-0-					21
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1218	1	3219	3	Y	-0-					21
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1597	1	3174	3	Y	-0-					21

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	163	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	120	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	77	1	2866	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	256	1	2765	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	146	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	128	1	2669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	48	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	43	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	402	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	215	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	218	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					9
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5735	3	35	9	Y	32	36	1			5
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5714	3	11	9	Y	10	14	1			1
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					1
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	380	1	5361	3	Y	25					26
							28	9									
03	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	4673	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	312	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1703	-0-	-1057	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1342	-0-	-1975	-0-	396	1	946	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1156	-0-	-2161	-0-	310	1	846	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1842	-0-	-286	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	681	1	484	3	Y	-0-					251
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	874	1	525	3	Y	-0-					251
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	857	1	426	3	Y	-0-					251
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	839	1	422	3	Y	-0-					251
02	1316	N	1003	-0-	-313	-0-	653	1	350	3	Y	-0-					251
03	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	986	1	124	3	Y	-0-					251

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	1254	1	4105	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5211	-0-	-429	-0-	1352	1	3858	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1783	1	3614	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1279	1	4108	3	Y	-0-					10
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	1004	1	3916	3	Y	-0-					10
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	1425	1	3374	3	Y	-0-					10

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

10	1426	X	460	-0-	-966	-0-	189	1	271	3	Y	-0-					16
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	465	N	135	-0-	-330	-0-	49	1	86	3	Y	-0-					16
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	409	1	868	3	Y	-0-					16
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	236	1	567	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	472	1	2221	3	Y	-0-					8
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	458	1	2178	3	Y	-0-					8
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	491	1	2307	3	Y	-0-					8
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	527	1	2268	3	Y	-0-					8
02	2464	N	2396	-0-	-68	-0-	453	1	1943	3	Y	-0-					8
03	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	476	1	2101	3	Y	-0-					8

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	562	1	2739	3	Y	-0-					63
11	3360	X	1616	-0-	-1744	-0-	284	1	1332	3	Y	-0-					63
12	3131	X	720	-0-	-2411	-0-	289	1	431	3	Y	-0-					63
01	3286	X	414	-0-	-2872	-0-	76	1	338	3	Y	-0-					63
02	2968	X	468	-0-	-2500	-0-	195	1	273	3	Y	-0-					63
03	3286	X	1628	-0-	-1658	-0-	1628	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	38	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	35	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	326	1	1813	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2090	-0-	-80	-0-	203	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1483	-0-	-477	-0-	160	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	6	-0-	-2164	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	811	-0-	-181	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					2
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					2
01	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-					2
02	1008	N	745	-0-	-263	-0-	728	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2433	1	3501	3	Y	-0-					13
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	1999	1	3880	3	Y	-0-					13
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	2123	1	4060	3	Y	-0-					13
01	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	2020	1	3576	3	Y	-0-					13
02	5488	X	4865	-0-	-623	-0-	1559	1	3306	3	Y	-0-					13
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	1694	1	4061	3	Y	-0-					13

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	3	2	9	Y	2					2
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					2
01	2914	N	619	-0-	-2295	-0-	619	3			Y	-0-					2
02	2632	N	1829	-0-	-803	-0-	1812	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

10	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	311	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	729	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	593	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	658	1	2394	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2800	-0-	-392	-0-	578	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2842	-0-	-692	-0-	629	1	2213	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

10	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	2061	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2834	-0-	-946	-0-	1509	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	1444	1	834	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3134	-0-	-772	-0-	1501	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	1253	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	1388	1	1664	2	N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

10	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	818	1	8050	2	N	-0-					-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1110	1	7691	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	997	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6659	-0-	-2300	-0-	807	1	5852	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6630	-0-	-1574	-0-	834	1	5796	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8151	-0-	-932	-0-	945	1	7206	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

10	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	30	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	313	1	1741	2	N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	190	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	198	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	63	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	59	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	538	1	2989	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	341	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3126	-0-	-206	-0-	337	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	32	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	-0-					-0-
12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	286	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	170	1	1578	2	N	-0-					-0-
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	232	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	35	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	24	1	3773	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	69	1	3575	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	43	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2803	-0-	-1041	-0-	8	1	2795	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3323	X	3228	-0-	-95	-0-	816	1	2412	3	Y	-0-					41
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	916	1	2202	3	Y	-0-					41
12	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	630	1	1757	3	Y	-0-					41
01	3224	X	1783	-0-	-1441	-0-	579	1	1204	3	Y	-0-					41
02	2912	X	2045	-0-	-867	-0-	640	1	1405	3	Y	-0-					41
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	903	1	2444	3	Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			Y	-0-					38
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	1			Y	-0-					38
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					38
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			Y	-0-					38
02	336	N	102	-0-	-234	-0-	102	1			Y	-0-					38
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	1			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					21
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					21
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	306	1	173	3	Y	-0-					21
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	1	3	3	Y	-0-					21
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	330	1	184	3	Y	-0-					21
03	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	1			Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1350	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1406	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1262	1	3131	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	1168	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3906	-0-	-98	-0-	1137	1	2769	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4068	-0-	-365	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	847	1	1783	3	Y	-0-					13
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	814	1	2090	3	Y	-0-					13
12	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	777	1	1981	3	Y	-0-					13
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	883	1	2022	3	Y	-0-					13
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	757	1	2017	3	Y	-0-					13
03	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	789	1	2062	3	Y	-0-					13

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	279	1	200	2	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	270	1	262	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	279	1	298	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	279	1	304	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	252	1	292	2	N	-0-					-0-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	279	1	161	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	606	1	987	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	586	1	1862	2	N	-0-					-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	705	1	1908	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	256	-0-	-1325	-0-	180	1	76	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	796	-0-	-1500	-0-	190	1	606	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1484	-0-	-1120	-0-	269	1	1215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	39	-0-	-922	-0-	9	1	19	3	Y	10	10	1			19
							11	9									
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	101	1	106	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	192	1	402	3	Y	-0-					20

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	52	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	48	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	443	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	281	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	301	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	93	1	5219	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4843	-0-	-17	-0-	81	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	707	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4547	-0-	-754	-0-	441	1	4106	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4341	-0-	-447	-0-	469	1	3872	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4461	-0-	-840	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	498	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	544	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	619	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	993	-0-	-867	-0-	367	1	626	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	964	-0-	-548	-0-	378	1	586	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	561	1	832	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	2643	1	4181	3	Y	-0-					89
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	2730	1	4085	3	Y	-0-					89
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	3380	1	3667	3	Y	-0-					89
01	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	2125	1	3987	3	Y	-0-					89
02	6356	X	6047	-0-	-309	-0-	2115	1	3932	3	Y	-0-					89
03	7037	X	5459	-0-	-1578	-0-	2379	1	3080	3	Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	855	-0-	-168	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-
11	960	X	915	-0-	-45	-0-	39	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	33	1	867	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	2286	1	8077	3	Y	-0-					5
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1992	1	7058	3	Y	-0-					5
12	9145	X	8942	-0-	-203	-0-	1934	1	7008	3	Y	-0-					5
01	9858	X	9758	-0-	-100	-0-	2364	1	7394	3	Y	-0-					5
02	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	2096	1	6985	3	Y	-0-					5
03	9858	X	9376	-0-	-482	-0-	2331	1	7045	3	Y	-0-					5

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2190	-0-	-631	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2	-0-	-3067	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2726	-0-	-46	-0-	10	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	509	-0-	-2560	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2477	-0-	-964	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2738	-0-	-398	-0-	10	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1728	-0-	-1744	-0-	20	1	1708	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	385	1	1138	3	Y	-0-					33
11	1470	X	1341	-0-	-129	-0-	320	1	1021	3	Y	-0-					33
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	317	1	942	3	Y	-0-					33
01	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-					33
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	158	1	1050	3	Y	-0-					33
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	140	1	1066	3	Y	-0-					33

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	672	-0-	-661	-0-	166	1	497	3	Y	8					10
							9	9									
11	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	271	1	846	3	Y	-0-	7	1			3
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	254	1	856	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	246	1	736	3	Y	-0-					5
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	389	1	924	3	Y	-0-					5
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	495	1	1195	3	Y	-0-					5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	1379	1	5352	3	Y	-0-					15
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1151	1	5184	3	Y	42	50	1			7
							46	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	1079	1	5231	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	929	1	4467	3	Y	-0-					2
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1004	1	4274	3	Y	55					57
							61	9									
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	1164	1	5158	3	Y	-0-					57

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	1499	1	735	3	Y	6					19
							7	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1494	1	722	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1540	1	751	3	Y	9					17
							10	9									
01	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	1124	1	718	3	Y	12					29
							13	9									
02	2072	X	1849	-0-	-223	-0-	1161	1	688	3	Y	-0-					29
03	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	1260	1	664	3	Y	13	21	1			21
							14	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	364	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	836	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	641	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3418	-0-	-166	-0-	619	1	2799	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	289	1	3514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	56	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	52	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	490	1	2723	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	271	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2743	-0-	-141	-0-	296	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	159	1	749	3	Y	18					35
							20	9									
11	1440	X	968	-0-	-472	-0-	163	1	772	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	197	1	926	3	Y	-0-	17	1			20
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	174	1	750	3	Y	21					41
							23	9									
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	142	1	609	3	Y	25	31	1			35
							28	9									
03	1116	N	932	-0-	-184	-0-	172	1	760	3	Y	-0-					35

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	91	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	104	1	725	2	N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	849	2	N	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	102	1	821	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	119	1	847	2	N	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	705	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2443	-0-	-805	-0-	9	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2630	-0-	-966	-0-	30	1	2600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	1126	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3589	-0-	-71	-0-	1182	1	2407	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	1045	1	2448	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	1047	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3388	-0-	-28	-0-	1125	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1343	1	2402	3	Y	-0-					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1112	1	2996	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	1466	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	1871	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	2133	1	2345	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3288	-0-	-492	-0-	535	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	785	1	3015	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	328	1	1542	3	Y	18					35
							20	9									
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	3	Y	30	28	1			37
							33	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	351	1	1652	3	Y	-0-	17	1			20
01	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	347	1	1494	3	Y	21					41
							23	9									
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	277	1	1189	3	Y	25	31	1			35
							28	9									
03	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	297	1	1310	3	Y	-0-					35

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	249	1	683	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	329	1	656	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	398	1	564	2	N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	372	1	634	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	347	1	539	2	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	389	1	578	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1348	-0-	-543	-0-	361	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	579	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	858	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	556	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	632	1	981	2	N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1033	1	1534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	X	35	-0-	-164	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	353	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1269	-0-	-201	-0-	423	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	559	1	792	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	997	-0-	-336	-0-	368	1	629	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	407	1	632	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	512	1	759	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	255	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	363	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	394	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	361	1	2891	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	384	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	349	1	2717	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	107	-0-	-703	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	134	-0-	-703	-0-	98	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	283	-0-	-368	-0-	266	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	259	-0-	-77	-0-	241	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	101	1	130	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6628	-0-	-37	-0-	1880	1	4728	3	Y	18	23	1			11
							20	9									
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	1417	1	4942	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
12	6665	X	6576	-0-	-89	-0-	1384	1	5182	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	1567	1	4776	3	Y	-0-					2
02	5992	X	5989	-0-	-3	-0-	1329	1	4630	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
03	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	1597	1	4879	3	Y	13					20
							14	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	594	-0-	-119	-0-	217	1	377	3	Y	-0-					12
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	317	1	50	3	Y	-0-					12
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	346	1	95	3	Y	-0-					12
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					12
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					12
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2	9	Y	2					2
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			Y	-0-					2
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			Y	-0-					2
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5810	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	6076	X	4374	-0-	-1702	-0-	4374	3			Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1485	-0-	-2111	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	600	-0-	-2070	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2062	-0-	-387	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	279	1	4998	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	270	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5424	-0-	-497	-0-	279	1	5145	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	279	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	252	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	279	1	5030	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			Y	-0-					22
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			Y	-0-					22
12	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			Y	-0-					22
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			Y	-0-					22
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					22
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			Y	-0-					22

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	159	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	155	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1482	1	8242	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9547	-0-	-125	-0-	927	1	8620	2	N	-0-					-0-
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	1026	1	8480	2	N	-0-					-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	279	1	1886	2	N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	279	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	279	1	1578	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1603	-0-	-245	-0-	252	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	279	1	1584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

10	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	983	1	4625	3	Y	-0-					21
11	5790	X	5200	-0-	-590	-0-	904	1	4296	3	Y	-0-					21
12	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	933	1	4386	3	Y	-0-					21
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1093	1	4711	3	Y	-0-					21
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	994	1	4268	3	Y	-0-					21
03	5611	X	5560	-0-	-51	-0-	1026	1	4530	3	Y	4					25
							4	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

10	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	433	1	2040	3	Y	-0-					4
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	404	1	1919	3	Y	-0-					4
12	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	430	1	2023	3	Y	-0-					4
01	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	387	1	1670	3	Y	-0-					4
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	447	1	1917	3	Y	-0-					4
*03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	465	1	2054	3	Y	14					18
							15	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	284	1	1440	2	N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1497	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	146	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1508	-0-	-88	-0-	171	1	1337	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	169	1	1457	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	56	1	2691	2	N	-0-			-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	40	1	2603	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	92	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2140	-0-	-548	-0-	94	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	131	1	2762	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	46	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	42	1	2445	2	N	-0-			-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	392	1	2177	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	235	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2261	-0-	-119	-0-	244	1	2017	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	2500	2			N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	437	1	3680	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2373	-0-	-777	-0-	317	1	2056	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	286	1	1593	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1963	-0-	-2160	-0-	191	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2125	-0-	-1599	-0-	229	1	1896	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2974	-0-	-1149	-0-	2974	2			N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	48	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1684	-0-	-746	-0-	28	1	1656	2	N	-0-			-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	265	1	1472	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1982	-0-	-777	-0-	192	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1600	-0-	-892	-0-	173	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	2052	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	131	1	7379	2	N	-0-					-0-
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	116	1	6819	2	N	-0-					-0-
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	1004	1	5584	2	N	-0-					-0-
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	742	1	6901	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	733	1	6053	2	N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	20	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	174	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	123	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1058	-0-	-314	-0-	114	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1192	-0-	-327	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	29	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	26	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	217	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	109	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	38	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	37	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	351	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1968	-0-	-1194	-0-	191	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2323	-0-	-533	-0-	251	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	1410	1	6632	3	Y	-0-					25
11	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	1332	1	6327	3	Y	-0-					25
12	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	1401	1	6583	3	Y	-0-					25
01	8029	X	7822	-0-	-207	-0-	1474	1	6348	3	Y	-0-					25
02	7252	X	7242	-0-	-10	-0-	1368	1	5874	3	Y	-0-					25
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1528	1	6746	3	Y	13					38
							14	9									

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	244	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	89	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2361	-0-	-2010	-0-	71	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	914	-0-	-3333	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	124	1	4879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	36	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	36	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	322	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	195	1	1811	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	213	1	1761	2	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	93	1	5259	2	N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	88	1	5169	2	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	829	1	4608	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5044	-0-	-350	-0-	490	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	539	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	3	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23179	X	8741	-0-	-14438	-0-	152	1	8589	2	N	-0-					-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	135	1	7924	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8590	-0-	-2539	-0-	1310	1	7280	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	7083	-0-	-4046	-0-	688	1	6395	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	6938	-0-	-1546	-0-	749	1	6189	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	1927	-0-	-6815	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	X	-0-	-0-	-1753	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	19	-0-	-221	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	60	-0-	-136	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
03	62	X	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	30	1	263	2	N	-0-					-0-
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	46	1	211	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					-0-
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	684	-0-	-91	-0-	285	1	399	2	N	-0-					-0-
11	810	X	706	-0-	-104	-0-	458	1	248	2	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	442	1	58	2	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	290	1	439	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	211	1	532	2	N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	243	1	537	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	X	-0-	-0-	-467	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					3
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					3
12	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	3			Y	-0-					3
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	3			Y	-0-					3
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					3
03	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	2633	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	1			Y	-0-					42
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			Y	-0-					42
12	3937	X	756	-0-	-3181	-0-	756	1			Y	-0-					42
01	3937	X	1235	-0-	-2702	-0-	1235	1			Y	-0-					42
02	2744	X	423	-0-	-2321	-0-	423	1			Y	-0-					42
03	3038	X	1543	-0-	-1495	-0-	1543	1			Y	-0-					42

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			Y	-0-					129
11	1140	X	195	-0-	-945	-0-	195	1			Y	-0-					129
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			Y	-0-					129
01	1519	N	105	-0-	-1414	-0-	105	1			Y	-0-					129
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					129
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			Y	-0-					129

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	1148	1	5400	3	Y	-0-					13
11	6420	X	6260	-0-	-160	-0-	1087	1	5164	3	Y	8					21
							9	9									
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	1137	1	5341	3	Y	-0-					21
01	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	1161	1	5000	3	Y	3					24
							3	9									
02	5908	X	5639	-0-	-269	-0-	1065	1	4573	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	6541	X	6434	-0-	-107	-0-	1187	1	5240	3	Y	6					18
							7	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	783	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	50	-0-	-1630	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	147	-0-	-1589	-0-	107	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	937	-0-	-830	-0-	411	1	526	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	422	1	1988	3	Y	-0-					13
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	421	1	2000	3	Y	8					21
							9	9									
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	424	1	1992	3	Y	-0-					21
01	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	422	1	1817	3	Y	3					24
							3	9									
02	2268	N	1757	-0-	-511	-0-	332	1	1424	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	437	1	1931	3	Y	6					18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			Y	-0-					78
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	1			Y	-0-					78
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					78
02	924	N	621	-0-	-303	-0-	621	1			Y	-0-					78
03	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	1			Y	-0-					78

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	84	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	76	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1313	-0-	-143	-0-	88	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1529	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	270	1	4014	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	83	1	3395	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	80	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	914	-0-	-5069	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	92	1	3632	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3614	-0-	-912	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3233	-0-	-855	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3715	-0-	-811	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	303	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	317	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	346	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	349	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	279	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	350	1	1233	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	832	-0-	-1431	-0-	487	1	345	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	905	-0-	-1285	-0-	371	1	534	2	N	-0-					-0-
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	338	1	769	2	N	-0-					-0-
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	367	1	335	2	N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	354	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	997	-0-	-119	-0-	341	1	656	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	171	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	169	1	2702	2	N	-0-					-0-
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	N	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	176	1	2622	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2514	-0-	-174	-0-	167	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	209	1	2876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	273	1	1282	3	Y	-0-					13
11	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	285	1	1352	3	Y	8					21
							9	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	3	Y	-0-					21
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	318	1	1372	3	Y	3					24
							3	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	365	1	1567	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	333	1	1472	3	Y	6					18
							7	9									

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1752	1	3183	3	N	-0-					130
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1566	1	3289	3	N	-0-					130
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1633	1	3355	3	N	39					169
							43	9									
01	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	1815	1	3038	3	N	-0-					169
02	4536	X	4492	-0-	-44	-0-	1816	1	2676	3	N	-0-					169
03	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	1742	1	3160	3	N	4	80	1			93
							4	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

10	8339	X	6901	-0-	-1438	-0-	544	1	6357	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	630	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6994	-0-	-415	-0-	906	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6708	-0-	-205	-0-	1739	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	2180	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	1021	1	5748	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	711	-0-	-1583	-0-	299	1	412	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1014	-0-	-1206	-0-	644	1	370	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	317	-0-	-2442	-0-	290	1	27	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	67	-0-	-987	-0-	67	1			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	168	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	213	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2023	-0-	-984	-0-	221	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	345	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	327	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	544	1	6690	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	448	1	11170	2	N	-0-					-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	332	1	10137	2	N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	458	1	10208	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11599	-0-	-460	-0-	1787	1	9812	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	6702	-0-	-3798	-0-	284	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10706	-0-	-919	-0-	384	1	10322	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	251	1	4081	2	N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	184	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	277	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	1086	1	4335	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	167	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	222	1	4682	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	625	1	2943	3	Y	-0-					13
11	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	580	1	2755	3	Y	8					21
							9	9									
12	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	597	1	2806	3	Y	-0-					21
01	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	623	1	2686	3	Y	3					24
							3	9									
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	629	1	2700	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	588	1	2594	3	Y	6					18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	634	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1019	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	959	1	3479	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	579	1	3548	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4180	-0-	-76	-0-	431	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	500	1	3988	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	995	1	4682	3	Y	-0-					13
11	5700	X	5517	-0-	-183	-0-	958	1	4550	3	Y	8					21
							9	9									
12	5890	X	5871	-0-	-19	-0-	1030	1	4841	3	Y	-0-					21
01	5890	X	4917	-0-	-973	-0-	926	1	3988	3	Y	3					24
							3	9									
02	5152	X	3722	-0-	-1430	-0-	703	1	3018	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	5859	X	5264	-0-	-595	-0-	971	1	4286	3	Y	6					18
							7	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	519	1	2440	3	Y	-0-					13
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	475	1	2255	3	Y	8					21
							9	9									
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	493	1	2319	3	Y	-0-					21
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	562	1	2423	3	Y	3					24
							3	9									
02	2660	X	2395	-0-	-265	-0-	452	1	1942	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	496	1	2191	3	Y	6					18
							7	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	521	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4644	-0-	-156	-0-	829	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	836	1	4192	2	N	-0-					-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	522	1	4734	2	N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	373	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	386	1	4187	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	1447	3	Y	-0-					13
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	322	1	1529	3	Y	8					21
							9	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	337	1	1583	3	Y	-0-					21
01	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	318	1	1369	3	Y	3					24
							3	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	305	1	1347	3	Y	6					18
							7	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	225	1	1060	3	Y	-0-					13
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	236	1	1119	3	Y	8					21
							9	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	252	1	1183	3	Y	-0-					21
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	215	1	928	3	Y	3					24
							3	9									
02	1260	N	939	-0-	-321	-0-	177	1	761	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	193	1	851	3	Y	6					18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	850	1	7893	2	N	-0-					-0-
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1954	1	7859	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6706	-0-	-2036	-0-	1124	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7876	-0-	-1207	-0-	1178	1	6698	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	5803	-0-	-3353	-0-	1159	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8830	-0-	-1307	-0-	1005	1	7825	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

10	19461	X	8991	-0-	-10470	-0-	1576	1	7415	3	Y	-0-					17
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1443	1	6855	3	Y	-0-					17
12	8370	X	8324	-0-	-46	-0-	1461	1	6863	3	Y	-0-					17
01	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	1460	1	6290	3	Y	-0-					17
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1492	1	6406	3	Y	-0-					17
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	1569	1	6928	3	Y	-0-					17

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 10747 - 11357

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	665	1	2177	3	Y	-0-					25
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	868	1	2752	3	Y	6					31
							7	9									
12	3100	N	3989	-0-	889	889	944	1	3041	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
01	3100	N	2955	-0-	-145	744	953	1	2002	3	Y	-0-					-0-
02	4610	X	3866	-0-	-744	-0-	979	1	2887	3	Y	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	982	1	2729	3	Y	3					3
							3	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5190	-0-	-638	-0-	1210	1	3962	3	Y	16					20
							18	9									
11	5640	X	5072	-0-	-568	-0-	1316	1	3755	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
12	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	1770	1	3589	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
01	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	1170	1	3757	3	Y	-0-					10
02	4732	X	3560	-0-	-1172	-0-	726	1	2834	3	Y	-0-					10
03	5363	X	3884	-0-	-1479	-0-	1153	1	2731	3	Y	-0-					10

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	236	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	251	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	255	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	306	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	282	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	345	1	1213	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	235	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	247	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	265	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	260	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	219	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	990	-0-	-250	-0-	219	1	771	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	279	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	104	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3353	-0-	-1328	-0-	101	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	914	-0-	-3550	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	132	1	5186	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	532	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	735	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	886	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	704	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2074	-0-	-222	-0-	707	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	533	1	2099	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	1237	1	3393	3	Y	-0-					24
11	4770	X	4522	-0-	-248	-0-	966	1	3556	3	Y	-0-					24
12	6820	X	747	-0-	-6073	-0-	191	1	556	3	Y	-0-					24
01	4619	X	3787	-0-	-832	-0-	1126	1	2661	3	Y	-0-					24
02	4228	X	3340	-0-	-888	-0-	909	1	2430	3	Y	1					25
							1	9									
03	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	1051	1	2985	3	Y	1	23	1			3
							1	9									

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	283	1	7145	2	N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	183	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	266	1	6390	2	N	-0-					-0-
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	1182	1	7280	2	N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	165	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	249	1	7043	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	202	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	204	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	139	1	4523	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	310	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	198	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	233	1	5068	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	439	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	468	1	2392	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	536	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	500	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	392	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	386	1	2364	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	690	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	852	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	646	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	399	-0-	-2546	-0-	399	1			N	-0-					-0-
02	2744	X	1388	-0-	-1356	-0-	362	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	536	1	1749	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	346	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2085	-0-	-555	-0-	391	1	1694	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	449	1	1454	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1789	-0-	-753	-0-	315	1	1474	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1113	-0-	-1183	-0-	360	1	753	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	331	1	2193	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6979	-0-	-1391	-0-	579	1	6400	2	N	-0-					-0-
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	687	1	6447	2	N	-0-					-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1004	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	1957	1	4824	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6546	-0-	-118	-0-	2650	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6557	-0-	-1038	-0-	1179	1	5378	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	216	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3691	-0-	-299	-0-	207	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	228	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	373	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	174	1	3139	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	225	1	3145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	309	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	337	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4102	-0-	-1726	-0-	359	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4448	-0-	-1194	-0-	575	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4123	-0-	-973	-0-	272	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4094	-0-	-1548	-0-	330	1	3764	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10262	-0-	-650	-0-	545	1	9717	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9788	-0-	-772	-0-	493	1	9295	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9985	-0-	-927	-0-	503	1	9482	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8798	-0-	-1804	-0-	722	1	8076	2	N	-0-					-0-
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	394	1	9151	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9928	-0-	-333	-0-	485	1	9443	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7121	-0-	-1621	-0-	475	1	6646	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7178	-0-	-772	-0-	516	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7035	-0-	-746	-0-	492	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7137	-0-	-737	-0-	705	1	6432	2	N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	289	1	7024	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6998	-0-	-411	-0-	379	1	6619	2	N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8383	-0-	-142	-0-	335	1	8048	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7510	-0-	-80	-0-	524	1	6986	2	N	-0-					-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	298	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	6772	-0-	-1598	-0-	304	1	6468	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5240	-0-	-2320	-0-	279	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	439	1	7833	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5329	X	2793	-0-	-2536	-0-	16	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	477	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	485	1	4001	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	1002	-0-	-2862	-0-	655	1	347	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	537	1	2528	3	Y	-0-					13
11	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	465	1	2210	3	Y	8					21
							9	9									
12	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	388	1	1822	3	Y	-0-					21
01	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	430	1	1850	3	Y	3					24
							3	9									
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	733	1	3147	3	Y	1	13	1			12
							1	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	608	1	2683	3	Y	6					18
							7	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	2110	-0-	-3687	-0-	700	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	905	-0-	-4705	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	5797	X	537	-0-	-5260	-0-	496	1	41	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	965	-0-	-4739	-0-	313	1	652	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	869	-0-	-4283	-0-	551	1	318	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5925	-0-	-1267	-0-	381	1	5544	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	4778	-0-	-2182	-0-	402	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5193	-0-	-1751	-0-	393	1	4800	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	4706	-0-	-2238	-0-	469	1	4237	2	N	-0-			-0-
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	282	1	5545	2	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	353	1	5855	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

10	6138	X	3755	-0-	-2383	-0-	359	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	198	1	5993	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	162	1	4617	2	N	-0-			-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	349	1	6049	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5310	-0-	-458	-0-	164	1	5146	2	N	-0-			-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	242	1	6234	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	178	1	5690	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	168	1	4950	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	4724	-0-	-1197	-0-	122	1	4602	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4452	-0-	-1469	-0-	380	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4342	-0-	-950	-0-	196	1	4146	2	N	-0-			-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	254	1	5686	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

10	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	316	1	7142	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6634	-0-	-1256	-0-	286	1	6348	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6389	-0-	-1764	-0-	226	1	6163	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7209	-0-	-1471	-0-	498	1	6711	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	7549	-0-	-291	-0-	276	1	7273	2	N	-0-			-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	316	1	7478	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

10	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	674	1	4728	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	1027	1	4127	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	1351	1	4097	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4639	-0-	-1158	-0-	728	1	3911	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4932	-0-	-248	-0-	574	1	4358	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	647	1	4479	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	180	1	5556	2	N	-0-			-0-
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	192	1	5431	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	135	1	5286	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	379	1	4136	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5178	-0-	-58	-0-	212	1	4966	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5690	-0-	-107	-0-	231	1	5459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3774	X	3673	-0-	-101	-0-	547	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	531	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1786	-0-	-1500	-0-	538	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	375	1	1932	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2722	-0-	-246	-0-	373	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	431	1	2630	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	12124	-0-	-617	-0-	362	1	11762	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10863	-0-	-1467	-0-	372	1	10491	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11035	-0-	-1365	-0-	254	1	10781	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	8262	-0-	-4138	-0-	534	1	7728	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10253	-0-	-947	-0-	352	1	9901	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11719	-0-	-402	-0-	419	1	11300	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					18

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					7
11	690	X	525	-0-	-165	-0-	525	1			Y	-0-					7
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					7
01	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	1			Y	-0-					7
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			Y	-0-					7
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	1			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	X	1788	-0-	-143	-0-	313	1	1475	3	Y	-0-					10
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2208	3	Y	-0-					10
12	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	502	1	2359	3	Y	15					25
							17	9									
01	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	487	1	2099	3	Y	-0-					25
02	2856	X	1518	-0-	-1338	-0-	287	1	1231	3	Y	-0-					25
03	2883	X	2329	-0-	-554	-0-	430	1	1899	3	Y	-0-					25

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	210	1	4104	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	153	1	3900	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	206	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4186	-0-	-681	-0-	725	1	3461	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4304	-0-	-92	-0-	111	1	4193	2	N	-0-					-0-
03	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	178	1	5040	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	59	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3079	-0-	-521	-0-	52	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	525	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	339	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	356	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	155	X	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

10	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	375	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	464	-0-	-916	-0-	139	1	325	2	N	-0-					-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	507	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	450	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	930	-0-	-218	-0-	317	1	613	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1554	-0-	-27	-0-	315	1	1239	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	555	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	609	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3027	-0-	-2212	-0-	786	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3816	-0-	-1423	-0-	1315	1	2501	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1868	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	616	1	3737	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	398	1	2433	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	438	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	521	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	449	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	438	1	2206	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1522	1	12253	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	12209	-0-	-151	-0-	656	1	11553	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12146	-0-	-626	-0-	456	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12125	-0-	-1701	-0-	384	1	11741	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11260	-0-	-1172	-0-	599	1	10661	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	10889	-0-	-2875	-0-	386	1	10503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	340	1	1602	3	N	-0-					96
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	342	1	1624	3	N	41	64	1			73
							45	9									
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	265	1	1247	3	N	-0-					73
01	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	320	1	1377	3	N	-0-					73
02	1876	X	1063	-0-	-813	-0-	201	1	862	3	N	-0-					73
03	2077	X	1568	-0-	-509	-0-	290	1	1278	3	N	-0-					73

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	704	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1287	1	7785	2	N	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	1482	1	6376	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5496	-0-	-1014	-0-	2214	1	3282	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	6118	-0-	-2338	-0-	4614	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7006	-0-	-2356	-0-	5894	1	1112	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	1012	1	3728	3	Y	-0-					33
11	5490	X	4807	-0-	-683	-0-	951	1	3856	3	Y	-0-					33
12	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	1106	1	3679	3	Y	-0-					33
01	5115	X	4154	-0-	-961	-0-	987	1	3157	3	Y	9	9	1			33
							10	9									
02	4480	X	3629	-0-	-851	-0-	774	1	2855	3	Y	-0-					33
03	4960	X	3860	-0-	-1100	-0-	856	1	2984	3	Y	18	18	1			33
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	117	1	433	3	Y	-0-					33
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	180	1	732	3	Y	-0-					33
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	3	Y	-0-					33
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	16	1	50	3	Y	9	9	1			33
							10	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					33
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	18	18	1			33

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5914	-0-	-410	-0-	1262	1	4652	3	Y	-0-					33
11	6120	X	4975	-0-	-1145	-0-	984	1	3991	3	Y	-0-					33
12	6386	X	5656	-0-	-730	-0-	1308	1	4348	3	Y	-0-					33
01	6417	X	6332	-0-	-85	-0-	1506	1	4816	3	Y	9	9	1			33
							10	9									
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1250	1	4614	3	Y	-0-					33
03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1544	1	5381	3	Y	18	18	1			33
							20	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	N	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	75	1	467	2	N	-0-					-0-
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					7
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	Y	-0-					7
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	1					8
							1	9									
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					8
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	75	1	323	3	Y	-0-					8
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					8

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	239	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	180	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	202	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	830	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3789	-0-	-215	-0-	121	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3236	-0-	-1476	-0-	201	1	3035	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

10	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	244	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3637	-0-	-803	-0-	172	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	241	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	1015	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3697	-0-	-419	-0-	144	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	187	1	3865	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	57	1	152	2	N	-0-					-0-
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	100	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	67	1	160	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

10	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	47	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	48	1	2828	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2776	-0-	-479	-0-	423	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	260	1	2414	2	N	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	303	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	79	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3303	-0-	-789	-0-	70	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	335	-0-	-2773	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1887	-0-	-1554	-0-	104	1	1783	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	279	1	334	2	N	-0-			-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	270	1	501	2	N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	1			N	-0-			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

10	5363	X	4411	-0-	-952	-0-	131	1	4280	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3959	-0-	-1231	-0-	130	1	3829	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	88	1	4014	2	N	-0-			-0-
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	336	1	5471	2	N	-0-			-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	127	1	3970	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	152	1	4199	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	2207	1	7401	2	N	-0-			-0-
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	2075	1	7845	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9495	-0-	-580	-0-	2066	1	7429	2	N	-0-			-0-
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	2172	1	7729	2	N	-0-			-0-
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	2063	1	7271	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9822	-0-	-439	-0-	2497	1	7325	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	569	1	2680	3	Y	-0-					49
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	553	1	2629	3	Y	-0-					49
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	582	1	2734	3	Y	63	63	1			49
							69	9									
01	3348	X	1505	-0-	-1843	-0-	284	1	1221	3	Y	-0-					49
02	2968	X	333	-0-	-2635	-0-	63	1	270	3	Y	-0-					49
03	3379	X	1777	-0-	-1602	-0-	328	1	1449	3	Y	-0-					49

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	869	1	4091	3	Y	6					19
							7	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	857	1	4071	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	895	1	4203	3	Y	9					17
							10	9									
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	1000	1	4311	3	Y	12					29
							13	9									
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	865	1	3712	3	Y	-0-					29
03	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	809	1	3570	3	Y	13	21	1			21
							14	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	540	1	2539	3	Y	-0-					18
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	516	1	2451	3	Y	-0-					18
12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	546	1	2568	3	Y	-0-					18
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	610	1	2628	3	Y	-0-					18
02	2772	X	2767	-0-	-5	-0-	523	1	2244	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	545	1	2404	3	Y	-0-					18

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	132	1	7467	2	N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	123	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1147	1	6375	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6751	-0-	-875	-0-	655	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	744	1	6150	2	N	-0-					-0-
03	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	X	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3936	-0-	836	836	502	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4584	-0-	1784	2620	562	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4919	-0-	1819	4439	637	1	4282	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7216	-0-	-1743	-0-	126	1	7090	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8285	-0-	-385	-0-	139	1	8146	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7833	-0-	-1126	-0-	1194	1	6639	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5910	-0-	-2832	-0-	574	1	5336	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7618	-0-	-110	-0-	822	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7964	-0-	-592	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	Y	-0-			19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			19

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

10	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	308	1	3107	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	271	1	2893	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	242	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	296	1	2655	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3016	-0-	-120	-0-	300	1	2716	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	326	1	2886	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

10	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-			-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-			-0-
12	17112	X	275	-0-	-16837	-0-	97	1	178	2	N	-0-			-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	265	1	5693	2	N	-0-			-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	348	1	7518	2	N	-0-			-0-
03	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	459	1	10926	2	N	-0-			-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	-0-			19
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	46	1	219	3	Y	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	19	1	80	3	Y	-0-			19
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	28	1	121	3	Y	-0-			19
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	Y	-0-			19

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	67	1	1181	2	N	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	87	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	79	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	84	1	1115	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1973	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	80	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	139	1	1791	2	N	-0-			-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	119	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	115	1	1520	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	-0-			-0-
11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	2	N	-0-			-0-
12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	121	1	908	2	N	-0-			-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	872	-0-	-306	-0-	219	1	653	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	116	1	16235	2	N	-0-			-0-
11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	135	1	14069	2	N	-0-			-0-
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	148	1	13281	2	N	-0-			-0-
01	17763	X	8149	-0-	-9614	-0-	258	1	7891	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-
03	16337	X	1928	-0-	-14409	-0-	442	1	1486	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1061	1	2916	2	N	-0-			-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	998	1	2810	2	N	-0-			-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	992	1	2896	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3838	-0-	-130	-0-	1082	1	2756	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2031	-0-	-1553	-0-	868	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	1046	1	2362	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	38	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	340	1	1888	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	199	1	1847	2	N	-0-			-0-
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	221	1	1828	2	N	-0-			-0-
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	46	1	2569	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2578	-0-	-32	-0-	43	1	2535	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	399	1	2218	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	225	1	2090	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2405	-0-	-3	-0-	260	1	2145	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	2664	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1907	-0-	-325	-0-	33	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	37	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1717	-0-	-298	-0-	262	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1272	-0-	-1022	-0-	123	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	994	-0-	-1078	-0-	107	1	887	2	N	-0-					-0-
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	30	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	27	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	272	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	160	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1004	-0-	-592	-0-	108	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	61	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	57	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	533	1	2962	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	353	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3082	-0-	-138	-0-	333	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	131	-0-	-3868	-0-	87	1	44	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	800	-0-	-820	-0-	800	1			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
01	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	1			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1478 3	1 9	6953	3	Y	3					7
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	1543	1	7332	3	Y	-0-					7
12	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1633 1	1 9	7672	3	Y	1					8
01	8494	X	7585	-0-	-909	-0-	1429	1	6156	3	Y	-0-					8
02	8288	X	4884	-0-	-3404	-0-	923	1	3961	3	Y	-0-					8
03	9300	X	6272	-0-	-3028	-0-	1158	1	5114	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	167	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	158	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2604	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	172	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	200	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	222	1	2559	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	91	1	5127	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5066	-0-	-724	-0-	85	1	4981	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	802	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4983	-0-	-1000	-0-	484	1	4499	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4304	-0-	-428	-0-	465	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	1			N	-0-					-0-
11	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	4180	1			N	-0-					-0-
12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	1			N	-0-					-0-
01	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	326	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3870	-0-	-302	-0-	381	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	896	1	3738	2	N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	368	1	5118	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5220	-0-	-60	-0-	314	1	4854	2	N	47					47
							52	9									
12	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	279	1	5015	2	N	-0-					47
01	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	599	1	4746	2	N	-0-					47
02	4956	X	4822	-0-	-134	-0-	371	1	4451	2	N	-0-					47
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	413	1	4903	2	N	-0-					47

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	4190	1	14055	2	N	-0-			-0-
11	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	3676	1	13892	2	N	-0-			-0-
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	3564	1	13807	2	N	-0-			-0-
01	18259	X	16526	-0-	-1733	-0-	3131	1	13395	2	N	-0-			-0-
02	16492	X	15520	-0-	-972	-0-	2974	1	12546	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	17700	-0-	-559	-0-	3444	1	14256	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-			-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	1			N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-			-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
02	2156	X	1869	-0-	-287	-0-	1869	1			N	-0-			-0-
03	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	2093	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	831	-0-	-2269	-0-	514	1	317	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	972	-0-	-2028	-0-	528	1	444	2	N	-0-			-0-
12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	501	1	950	2	N	-0-			-0-
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	373	1	668	2	N	-0-			-0-
02	896	X	205	-0-	-691	-0-	131	1	74	2	N	-0-			-0-
03	1457	X	902	-0-	-555	-0-	292	1	610	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	1	9	2	N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
01	209	X	209	-0-	-0-	-0-	75	1	134	2	N	-0-			-0-
02	28	X	27	-0-	-1	-0-	17	1	10	2	N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

10	1116	N	190	-0-	-926	-0-	117	1	73	2	N	-0-			-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	89	1	74	2	N	-0-			-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	72	1	137	2	N	-0-			-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	94	1	168	2	N	-0-			-0-
02	168	X	103	-0-	-65	-0-	66	1	37	2	N	-0-			-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	81	1	170	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	868	1	10217	2	N	-0-			-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	840	1	6808	2	N	-0-			-0-
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	868	1	10079	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	868	1	8798	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	5140	-0-	-5108	-0-	784	1	4356	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	3368	-0-	-7730	-0-	868	1	2500	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	279	1	3238	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	270	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	279	1	2967	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	279	1	2640	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2622	-0-	-626	-0-	252	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	279	1	2301	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9738	-0-	-1422	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8754	-0-	-2778	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9179	-0-	-2601	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9220	-0-	-1280	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8212	-0-	-3413	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	713	-0-	-1705	-0-	441	1	272	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	754	-0-	-1586	-0-	410	1	344	2	N	-0-					-0-
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	420	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	464	1	831	2	N	-0-					-0-
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	498	1	280	2	N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	578	1	1206	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1305	1	6141	3	Y	-0-					19
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1216	1	5778	3	Y	-0-					19
12	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	1059	1	4977	3	Y	-0-					19
01	7440	X	4693	-0-	-2747	-0-	884	1	3809	3	Y	-0-					19
02	6720	X	3787	-0-	-2933	-0-	716	1	3071	3	Y	-0-					19
03	7440	X	5622	-0-	-1818	-0-	1038	1	4584	3	Y	-0-					19

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	38	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	477	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	293	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3313	-0-	-75	-0-	358	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	43	1	2430	2	N	-0-			-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2542	2	N	-0-			-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	422	1	2343	2	N	-0-			-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	249	1	2314	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2299	-0-	-109	-0-	248	1	2051	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	52	1	2909	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	48	1	2818	2	N	-0-			-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	426	1	2366	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	245	1	2275	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	277	1	2292	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24219	X	9537	-0-	-14682	-0-	868	1	8669	2	N	-0-			-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	840	1	8411	2	N	-0-			-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	868	1	3113	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	6594	-0-	-3574	-0-	868	1	5726	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	3868	-0-	-4756	-0-	784	1	3084	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	1524	-0-	-8024	-0-	868	1	656	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	58	1	3266	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	54	1	3143	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	480	1	2667	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2822	-0-	-619	-0-	274	1	2548	2	N	-0-			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	325	1	2682	2	N	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	367	1	5538	2	N	-0-			-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	303	1	5374	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5764	-0-	-33	-0-	236	1	5528	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	395	1	5083	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5009	-0-	-311	-0-	338	1	4671	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	380	1	5048	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	279	1	2329	2	N	-0-			-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	270	1	4008	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	279	1	2195	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	1503	-0-	-1101	-0-	279	1	1224	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	2659	-0-	-1345	-0-	252	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2562	-0-	-1871	-0-	279	1	2283	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

10	12059	X	11393	-0-	-666	-0-	11393	2			N	-0-			-0-
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	110	1	9087	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	8847	-0-	-2561	-0-	397	1	8450	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	8872	-0-	-1432	-0-	387	1	8485	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	11324	-0-	-84	-0-	612	1	10712	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

10	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-			-0-
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
01	13392	X	10243	-0-	-3149	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
02	12096	X	9870	-0-	-2226	-0-	9870	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	8498	-0-	-4894	-0-	8498	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

10	11780	X	10755	-0-	-1025	-0-	891	1	9864	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	1019	1	9580	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	976	1	9303	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	9434	-0-	-2315	-0-	428	1	9006	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	10153	-0-	-459	-0-	1051	1	9102	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10605	-0-	-338	-0-	1081	1	9524	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	2	N	-0-			-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	34	1	361	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	150	X	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	236	1	285	2	N	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	861	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1041	1	10671	2	N	-0-			-0-
12	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1039	1	10504	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7852	-0-	-735	-0-	458	1	7394	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	8796	-0-	-2124	-0-	1260	1	7536	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11025	-0-	-1065	-0-	1343	1	9682	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

10	8990	X	1830	-0-	-7160	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	3943	-0-	-4179	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	1751	-0-	-7704	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
02	8624	X	1978	-0-	-6646	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	1961	-0-	-7587	-0-	1961	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5509	-0-	-939	-0-	105	1	5404	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	3982	-0-	-2993	-0-	327	1	3655	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	3309	-0-	-2991	-0-	335	1	2974	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6012	-0-	-839	-0-	493	1	5519	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

10	713	X	428	-0-	-285	-0-	33	1	395	2	N	-0-			-0-
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	8	584	1	2524	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4349	-0-	1249	1257	304	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5306	-0-	2506	3763	973	1	4333	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	7115	-0-	4015	7778	860	1	6255	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	983	-0-	-3264	-0-	279	1	704	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2795	-0-	-2455	-0-	270	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4613	-0-	-812	-0-	279	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4502	-0-	-923	-0-	279	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2693	-0-	-639	-0-	252	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	2317	-0-	-2302	-0-	279	1	2038	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

10	8959	X	6481	-0-	-2478	-0-	279	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	270	1	8661	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8602	-0-	-357	-0-	279	1	8323	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8286	-0-	-1169	-0-	279	1	8007	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	8049	-0-	-295	-0-	252	1	7797	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8848	-0-	-390	-0-	279	1	8569	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	279	1	7521	2	N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	270	1	6587	2	N	-0-					-0-
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	279	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5779	-0-	-607	-0-	279	1	5500	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5204	-0-	-564	-0-	252	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	3870	-0-	-2516	-0-	279	1	3591	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

10	2852	X	1100	-0-	-1752	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1691	-0-	-1409	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1861	-0-	-1239	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1816	-0-	-732	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1555	-0-	-1266	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

10	5766	X	4967	-0-	-799	-0-	309	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	250	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	213	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	400	1	5144	2	N	-0-					-0-
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	353	1	4881	2	N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	402	1	5334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	279	1	859	2	N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	270	1	712	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	279	1	403	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	323	-0-	-824	-0-	279	1	44	2	N	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	252	1	324	2	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	279	1	226	2	N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	801	1	3769	3	N	-0-					40
11	4560	X	4533	-0-	-27	-0-	788	1	3745	3	N	-0-					40
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	840	1	3945	3	N	-0-					40
01	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	866	1	3731	3	N	-0-					40
02	4228	X	4160	-0-	-68	-0-	786	1	3374	3	N	-0-					40
03	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	809	1	3572	3	N	-0-					40

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4011	-0-	-3274	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4428	-0-	-2152	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	169	-0-	-7116	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	279	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	270	1	3219	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3719	-0-	-2326	-0-	279	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2705	-0-	-3340	-0-	279	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	1844	-0-	-1936	-0-	252	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1818	-0-	-1902	-0-	279	1	1539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		177	-0-	177	249	177	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33883	X	29743	-0-	-4140	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31186	-0-	-1604	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	30958	-0-	-2925	-0-	30958	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	27860	-0-	-4101	-0-	27860	2			N	-0-					-0-
02	29120	X	27553	-0-	-1567	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27946	-0-	-4294	-0-	27946	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
02	8596	X	-0-	-0-	-8596	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	36	-0-	-7745	-0-	36	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	1051	1	2884	3	Y	-0-					34
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	833	1	3067	3	Y	-0-					34
12	7502	X	4021	-0-	-3481	-0-	1028	1	2993	3	Y	-0-					34
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1222	1	2888	3	Y	-0-					34
02	3640	X	3509	-0-	-131	-0-	954	1	2553	3	Y	2					36
							2	9									
03	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	1033	1	2935	3	Y	2	32	1			6
							2	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	2449	1	11522	3	Y	-0-					39
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	2375	1	11286	3	Y	-0-					39
12	14105	X	13945	-0-	-160	-0-	2447	1	11498	3	Y	-0-					39
01	14105	X	11334	-0-	-2771	-0-	2135	1	9199	3	Y	-0-					39
02	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2676	1	11486	3	Y	8	41	1			6
							9	9									
03	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	2608	1	11512	3	Y	-0-					6

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8486	-0-	-101	-0-	1487	1	6999	3	Y	-0-					39
11	8310	X	7696	-0-	-614	-0-	1338	1	6358	3	Y	-0-					39
12	8587	X	8502	-0-	-85	-0-	1492	1	7010	3	Y	-0-					39
01	8494	X	8470	-0-	-24	-0-	1596	1	6874	3	Y	-0-					39
02	7672	X	7603	-0-	-69	-0-	1435	1	6159	3	Y	8	41	1			6
							9	9									
03	8494	X	8109	-0-	-385	-0-	1498	1	6611	3	Y	-0-					6

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	101	-0-	-147	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					39
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					39
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	3	Y	-0-					39
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	3	Y	-0-					39
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					41
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	4	36	1			9
							4	9									

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	952	1	4480	3	Y	-0-					5
11	5220	X	5206	-0-	-14	-0-	905	1	4301	3	Y	-0-					5
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	965	1	4534	3	Y	-0-					5
01	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	855	1	3685	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1008	1	4326	3	Y	-0-					3
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1046	1	4618	3	Y	-0-					3

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	12112	-0-	-40	-0-	2123	1	9989	3	N	-0-					-0-
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	2053	1	9756	3	N	-0-					-0-
12	12152	X	11992	-0-	-160	-0-	2104	1	9888	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11476	-0-	-645	-0-	2162	1	9314	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	10632	-0-	-400	-0-	2009	1	8623	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	11479	-0-	-735	-0-	2120	1	9359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6335	X	1608	-0-	-4727	-0-	429	1	1179	3	Y	-0-					21
11	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	319	1	1174	3	Y	-0-					21
12	6665	X	1565	-0-	-5100	-0-	400	1	1165	3	Y	-0-					21
01	1674	X	1551	-0-	-123	-0-	461	1	1090	3	Y	-0-					21
02	1512	X	1471	-0-	-41	-0-	400	1	1070	3	Y	1					22
							1	9									
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	426	1	1211	3	Y	1	19	1			4
							1	9									

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1739	-0-	-1950	-0-	305	1	1434	3	Y	-0-					19
11	3570	X	2538	-0-	-1032	-0-	441	1	2097	3	Y	-0-					19
12	3534	X	1711	-0-	-1823	-0-	300	1	1411	3	Y	-0-					19
01	3534	X	752	-0-	-2782	-0-	142	1	610	3	Y	-0-					19
02	2380	X	799	-0-	-1581	-0-	151	1	648	3	Y	-0-					19
03	2635	X	119	-0-	-2516	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					19

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11044	-0-	-2162	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10802	-0-	-986	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11340	-0-	-1773	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1536	1	10704	2	N	-0-					-0-
11	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	1387	1	10435	2	N	-0-					-0-
12	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1312	1	10537	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10627	-0-	-1773	-0-	1355	1	9272	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	8668	-0-	-2476	-0-	1062	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	8646	-0-	-3599	-0-	1120	1	7526	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	2088	1	9827	3	Y	-0-					22
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	2026	1	9626	3	Y	-0-					22
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	2041	1	9588	3	Y	-0-					22
01	11904	X	11264	-0-	-640	-0-	2122	1	9142	3	Y	-0-					22
02	10864	X	10366	-0-	-498	-0-	1959	1	8407	3	Y	-0-					22
03	12028	X	9506	-0-	-2522	-0-	1756	1	7750	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	342	1	1607	3	Y	-0-					49
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	317	1	1504	3	Y	-0-					49
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	210	1	988	3	Y	63	63	1			49
							69	9									
01	1953	N	422	-0-	-1531	-0-	79	1	343	3	Y	-0-					49
02	1708	N	507	-0-	-1201	-0-	96	1	411	3	Y	-0-					49
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	216	1	951	3	Y	-0-					49

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	279	1	6732	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6207	-0-	-693	-0-	270	1	5937	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6772	-0-	-358	-0-	279	1	6493	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5728	-0-	-1278	-0-	279	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	4300	-0-	-2028	-0-	252	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	5124	-0-	-1882	-0-	279	1	4845	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4284	-0-	-2939	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3530	-0-	-1846	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3169	-0-	-2783	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	340	1	5130	2	N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	277	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	216	1	5053	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	386	1	4966	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4672	-0-	-256	-0-	315	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5171	-0-	-285	-0-	362	1	4809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7021	-0-	-1473	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5480	-0-	-2740	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5956	-0-	-1019	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7147	-0-	-510	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6540	-0-	-376	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	903	-0-	-1617	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	454	-0-	-2584	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	1656	-0-	-421	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	850	1	3997	3	Y	-0-					49
11	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	817	1	3883	3	Y	-0-					49
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	914	1	4294	3	Y	63	63	1			49
							69	9									
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1205	1	5191	3	Y	-0-					49
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	1305	1	5600	3	Y	-0-					49
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	1170	1	5166	3	Y	-0-					49

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1577	1	10974	2	N	-0-					-0-
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	726	1	5938	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	9149	-0-	-3716	-0-	550	1	8599	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	9438	-0-	-3117	-0-	454	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10303	-0-	-1037	-0-	748	1	9555	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10659	-0-	-1896	-0-	590	1	10069	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

10	1364	X	527	-0-	-837	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	848	-0-	-423	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	422	-0-	-726	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	436	-0-	-835	-0-	436	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	9153	-0-	-1697	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8437	-0-	-2063	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	7944	-0-	-2906	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7173	-0-	-3243	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5949	-0-	-2927	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	5162	-0-	-3983	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	1720	1	8093	3	N	-0-					-0-
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1662	1	7900	3	N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1690	1	7938	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	8126	-0-	-1701	-0-	1531	1	6595	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8912	-0-	-20	-0-	1684	1	7228	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	1659	1	7323	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10309	-0-	-696	-0-	1961	1	8348	2	N	-0-					-0-
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	2811	1	7921	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	4979	-0-	-6026	-0-	2458	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10161	-0-	-1061	-0-	2948	1	7213	2	N	-0-					-0-
02	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1055	1	9643	2	N	-0-					-0-
03	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1206	1	10241	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9213	-0-	-459	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8575	-0-	-1221	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8721	-0-	-127	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9180	-0-	-616	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10207	-0-	-2286	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9355	-0-	-1929	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7827	-0-	-4511	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	279	1	6699	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	270	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	279	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6442	-0-	-564	-0-	279	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	252	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	279	1	6292	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	270	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5104	-0-	-1933	-0-	279	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	279	1	5840	2	N	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	252	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	279	1	6950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	279	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	270	1	6166	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	279	1	5883	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5830	-0-	-959	-0-	279	1	5551	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5281	-0-	-851	-0-	252	1	5029	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	279	1	5824	2	N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	6887	1	11007	3	Y	-0-					19
11	18300	X	17240	-0-	-1060	-0-	6531	1	10709	3	Y	-0-					19
12	18631	X	16608	-0-	-2023	-0-	6152	1	10443	3	Y	12					31
							13	9									
01	18724	X	14745	-0-	-3979	-0-	6442	1	8303	3	Y	-0-					31
02	16912	X	14051	-0-	-2861	-0-	5484	1	8567	3	Y	-0-					31
03	17887	X	16649	-0-	-1238	-0-	5996	1	10653	3	Y	-0-					31

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	493	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	409	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	319	1	7464	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7600	-0-	-336	-0-	549	1	7051	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6959	-0-	-209	-0-	469	1	6490	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7526	-0-	-410	-0-	527	1	6999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	16	-0-	-821	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	268	1	1262	3	Y	-0-					7
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	375	1	1781	3	Y	-0-					7
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	522	1	2453	3	Y	1					8
							1	9									
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	378	1	1627	3	Y	-0-					8
02	2800	N	2809	-0-	9	9	531	1	2278	3	Y	-0-					8
03	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	441	1	1948	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	279	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	270	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	279	1	4384	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4392	-0-	-134	-0-	279	1	4113	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	252	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2972	-0-	-1678	-0-	279	1	2693	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15773	-0-	-192	-0-	129	1	15644	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	15298	-0-	-2372	-0-	462	1	14836	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	15202	-0-	-646	-0-	522	1	14680	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	16485	-0-	-224	-0-	757	1	15728	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					7
11	630	X	256	-0-	-374	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					7
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	225	1	1058	3	Y	1					8
							1	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	132	1	568	3	Y	-0-					8
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					8
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					8

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	3956	1	9930	3	Y	-0-					26
11	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	3975	1	9090	3	Y	-0-					26
12	13423	X	12991	-0-	-432	-0-	3885	1	9106	3	Y	-0-					26
01	13423	X	12965	-0-	-458	-0-	4115	1	8850	3	Y	-0-					26
02	12124	X	11616	-0-	-508	-0-	3605	1	8011	3	Y	-0-					26
03	13423	X	12852	-0-	-571	-0-	3850	1	9002	3	Y	-0-					26

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	788	1	3767	3	Y	-0-					115
11	4140	X	3396	-0-	-744	-0-	574	1	2725	3	Y	88	88	1			115
							97	9									
12	4371	X	3083	-0-	-1288	-0-	544	1	2539	3	Y	-0-					115
01	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	558	1	2551	3	Y	-0-					115
02	3948	X	2685	-0-	-1263	-0-	514	1	2171	3	Y	-0-					115
03	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	471	1	2178	3	Y	-0-					115

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5203	-0-	-1152	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5177	-0-	-563	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5882	-0-	-478	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3149	-0-	-3423	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	654	-0-	-6228	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	2680	-0-	-3536	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4397	-0-	-2051	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5582	-0-	2482	3940	5582	2			N	-0-					-0-
11	7652	X	3712	-0-	-3940	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3993	-0-	-1587	-0-	235	1	3758	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	1559	-0-	-3481	-0-	259	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	403	1	4919	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

10	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	279	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	270	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3210	-0-	-1409	-0-	279	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	592	-0-	-4027	-0-	279	1	313	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	1002	-0-	-3366	-0-	252	1	750	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	279	1	4201	2	N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			10

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	448	1	2108	3	Y	-0-					12
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	668	1	3174	3	Y	-0-					12
12	3100	N	3237	-0-	137	137	568	1	2669	3	Y	-0-					12
01	2905	N	2768	-0-	-137	-0-	521	1	2247	3	Y	-0-					12
02	2380	X	1692	-0-	-688	-0-	315	1	1353	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
03	2635	X	515	-0-	-2120	-0-	95	1	420	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	601	1	2825	3	Y	6					19
							7	9									
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	587	1	2791	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	612	1	2878	3	Y	9					17
							10	9									
01	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	637	1	2743	3	Y	12					29
							13	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	621	1	2665	3	Y	-0-					29
03	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	636	1	2808	3	Y	13	21	1			21
							14	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4376	-0-	-3004	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	7457	-0-	-1936	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6480	-0-	-2004	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9315	-0-	-140	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10097	-0-	-629	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9866	-0-	-514	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9944	-0-	-627	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
03	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8011	-0-	-1661	-0-	1404	1	6607	3	Y	-0-					12
11	9360	X	7179	-0-	-2181	-0-	1248	1	5931	3	Y	-0-					12
12	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	1376	1	6465	3	Y	-0-					12
01	9207	X	7909	-0-	-1298	-0-	1490	1	6419	3	Y	-0-					12
02	7840	X	7692	-0-	-148	-0-	1449	1	6219	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1635	1	7220	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	332	1	1564	3	Y	6					19
							7	9									
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	297	1	1410	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	334	1	1568	3	Y	9					17
							10	9									
01	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	288	1	1242	3	Y	12					29
							13	9									
02	1596	N	1256	-0-	-340	-0-	237	1	1019	3	Y	-0-					29
03	1922	N	583	-0-	-1339	-0-	105	1	464	3	Y	13	21	1			21
							14	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	279	1	82	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	279	1	95	2	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	252	1	184	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	279	1	35	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9800	-0-	-100	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9945	-0-	-285	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10221	-0-	-102	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9120	-0-	-204	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8619	-0-	-1518	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317	3	Y	-0-					13
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	162	1	372	3	Y	-0-					13
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	95	1	223	3	Y	-0-					13
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	140	1	301	3	Y	-0-					13
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7764	-0-	-160	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12067	-0-	-443	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12038	-0-	-889	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12155	-0-	-1051	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11603	-0-	-325	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12671	-0-	-287	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5480	-0-	-844	-0-	279	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	270	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5350	-0-	-819	-0-	279	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5998	-0-	-171	-0-	279	1	5719	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5184	-0-	-472	-0-	252	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	279	1	5510	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14884	-0-	-492	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12989	-0-	-3131	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	11938	-0-	-3238	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	14579	-0-	-2223	-0-	14579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	93	1	2817	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	1963	-0-	-737	-0-	84	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	137	1	3546	2	N	-0-			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	207	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-			-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	193	2	N	-0-			-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
01	806	X	279	-0-	-527	-0-	279	1			N	-0-			-0-
02	420	X	278	-0-	-142	-0-	252	1	26	2	N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-			-0-
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-			-0-
12	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-			-0-
01	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-			-0-
02	11564	X	10004	-0-	-1560	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
03	12803	X	11005	-0-	-1798	-0-	11005	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8973	-0-	-792	-0-	8973	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	7545	-0-	-1569	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8003	-0-	-1545	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-			-0-
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-			-0-
12	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-			-0-
01	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-			-0-
02	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	15195	2			N	-0-			-0-
03	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1705	N	181	-0-	-1524	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8255	-0-	-952	-0-	279	1	7976	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8341	-0-	-569	-0-	270	1	8071	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	9202	-0-	-5	-0-	279	1	8923	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7936	-0-	-1240	-0-	279	1	7657	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	5229	-0-	-3059	-0-	252	1	4977	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	6531	-0-	-2676	-0-	279	1	6252	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	279	1	580	2	N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	279	1	329	2	N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	620	X	279	-0-	-341	-0-	279	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

10	9703	X	5871	-0-	-3832	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	5399	-0-	-2461	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	5339	-0-	-2318	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	5450	-0-	-1649	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	5999	-0-	-385	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	279	1	1610	2	N	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	270	1	1137	2	N	-0-			-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	279	1	887	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	279	1	805	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1141	-0-	-175	-0-	252	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	279	1	912	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	844	1	3970	3	N	-0-					5
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	786	1	3733	3	N	-0-					5
12	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	805	1	3784	3	N	-0-					5
01	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	729	1	3139	3	N	55	54	1			6
							61	9									
02	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	814	1	3496	3	N	-0-					6
03	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	743	1	3283	3	N	-0-					6

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	5582	-0-	-2261	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4534	-0-	-2846	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	9220	-0-	-18	-0-	1616	1	7604	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	8580	-0-	-780	-0-	1492	1	7088	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8624	-0-	-1048	-0-	1513	1	7111	3	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7926	-0-	-1746	-0-	1493	1	6433	3	Y	-0-					-0-
02	8568	X	6658	-0-	-1910	-0-	1258	1	5400	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	9011	-0-	-196	-0-	1664	1	7347	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	157	1	478	2	N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					-0-
01	806	X	4	-0-	-802	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	574	1	2700	3	N	-0-					136
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	552	1	2623	3	N	-0-					136
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	549	1	2582	3	N	204	159	1			181
							224	9									
01	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	574	1	2471	3	N	-0-					181
02	2968	X	2577	-0-	-391	-0-	487	1	2090	3	N	-0-					181
03	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	583	1	2575	3	N	-0-					181

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	80	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	448	-0-	-4532	-0-	64	1	384	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	1822	-0-	-3324	-0-	118	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	193	-0-	-5542	-0-	193	1			N	-0-					-0-
02	5180	X	474	-0-	-4706	-0-	192	1	282	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	253	1	2685	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	270	1	181	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	165	-0-	-2873	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	747	1	3515	3	N	-0-					78
11	4050	X	2635	-0-	-1415	-0-	458	1	2177	3	N	-0-					78
12	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	526	1	2469	3	N	25					103
							28	9									
01	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	671	1	2891	3	N	-0-					103
02	3836	X	3600	-0-	-236	-0-	680	1	2920	3	N	-0-					103
03	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	741	1	3273	3	N	-0-					103

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10235	-0-	-987	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12616	-0-	-776	-0-	12616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	270	1	565	2	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	279	1	299	2	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	279	1	211	2	N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	1			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	299	1	1409	3	Y	-0-					18
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	293	1	1392	3	Y	-0-					18
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	266	1	1249	3	Y	-0-					18
01	1705	X	1414	-0-	-291	-0-	266	1	1148	3	Y	-0-					18
02	1568	X	1189	-0-	-379	-0-	225	1	964	3	Y	-0-					18
03	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	241	1	1065	3	Y	-0-					18

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	327	1	1541	3	Y	-0-					7
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	324	1	1538	3	Y	-0-					7
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	341	1	1604	3	Y	1					8
							1	9									
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	252	1	1085	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	252	1	1083	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	251	1	1108	3	Y	-0-					8

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	433	1	2036	3	Y	-0-					1
11	2490	X	1288	-0-	-1202	-0-	224	1	1064	3	Y	-0-					1
12	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	439	1	2063	3	Y	-0-					1
01	2480	X	1344	-0-	-1136	-0-	253	1	1091	3	Y	-0-					1
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	453	1	1943	3	Y	-0-					1
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	587	1	2590	3	Y	-0-					1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	476	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	3491	-0-	-3739	-0-	466	1	3025	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4228	-0-	-3243	-0-	359	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7290	-0-	-181	-0-	544	1	6746	2	N	-0-					-0-
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	480	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	529	1	6031	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	593	1	2792	3	Y	-0-					7
11	3420	X	3298	-0-	-122	-0-	573	1	2725	3	Y	-0-					7
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	663	1	3117	3	Y	1					8
							1	9									
01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	634	1	2731	3	Y	-0-					8
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	627	1	2689	3	Y	-0-					8
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	701	1	3093	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	3	Y	-0-					7
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	63	1	300	3	Y	-0-					7
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	169	3	Y	1					8
							1	9									
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					8
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					8
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13695	-0-	-465	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13285	-0-	-1347	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	9031	-0-	-6004	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	11209	-0-	-2371	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12080	-0-	-2955	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	1149	-0-	-6477	-0-	279	1	870	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	3220	-0-	-3800	-0-	270	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	279	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	279	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	252	1	4069	2	N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	279	1	5836	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3277	3	Y	-0-					6
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	639	1	3038	3	Y	-0-					6
12	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	520	1	2443	3	Y	-0-					6
01	3968	X	1816	-0-	-2152	-0-	342	1	1474	3	Y	-0-					6
02	3584	X	679	-0-	-2905	-0-	128	1	551	3	Y	-0-					6
03	3968	X	755	-0-	-3213	-0-	139	1	616	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	366	1	7123	2	N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	372	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	331	1	7010	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7395	-0-	-262	-0-	382	1	7013	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6135	-0-	-837	-0-	374	1	5761	2	N	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	485	1	7390	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	283	1	1329	3	Y	-0-					5
11	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	328	1	1556	3	Y	-0-					5
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	329	1	1548	3	Y	-0-					5
01	1612	N	898	-0-	-714	-0-	169	1	729	3	Y	-0-					5
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	351	1	1508	3	Y	-0-					5
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	480	1	2121	3	Y	48	48	1			5
							53	9									

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4369	X	3234	-0-	-1135	-0-	567	1	2667	3	Y	-0-					5
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	488	1	2318	3	Y	-0-					5
12	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	522	1	2450	3	Y	-0-					5
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	661	1	2847	3	Y	-0-					5
02	2856	X	2333	-0-	-523	-0-	441	1	1892	3	Y	-0-					5
03	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	456	1	2011	3	Y	48	48	1			5
							53	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	484	1	2279	3	Y	-0-					1
11	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	257	1	1223	3	Y	-0-					1
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	422	1	1984	3	Y	-0-					1
01	2759	X	959	-0-	-1800	-0-	181	1	778	3	Y	-0-					1
02	2492	X	1572	-0-	-920	-0-	297	1	1275	3	Y	-0-					1
03	2759	X	2752	-0-	-7	-0-	508	1	2244	3	Y	-0-					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	2311	1	3693	3	Y	-0-					19
11	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	2065	1	3387	3	Y	-0-					19
12	6138	X	4769	-0-	-1369	-0-	1763	1	2993	3	Y	12					31
							13	9									
01	6138	X	5350	-0-	-788	-0-	2337	1	3013	3	Y	-0-					31
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	2381	1	3720	3	Y	-0-					31
03	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	2907	1	5164	3	Y	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					19
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	-0-					31
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	38	1	59	3	Y	-0-					31
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1010	1	4750	3	Y	-0-					60
11	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	890	1	4230	3	Y	-0-					60
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1135	1	5335	3	Y	-0-					60
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1168	1	5031	3	Y	-0-					60
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1100	1	4724	3	Y	-0-					60
03	6479	X	6081	-0-	-398	-0-	1123	1	4958	3	Y	-0-					60

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	461	-0-	-1244	-0-	279	1	182	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	310	-0-	-1340	-0-	270	1	40	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	424	1	8049	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8330	-0-	-520	-0-	402	1	7928	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	409	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8539	-0-	-606	-0-	482	1	8057	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7651	-0-	-301	-0-	437	1	7214	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8353	-0-	-265	-0-	494	1	7859	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	1418	1	6671	3	Y	-0-					6
11	8040	X	7425	-0-	-615	-0-	1291	1	6134	3	Y	-0-					6
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1500	1	7045	3	Y	-0-					6
01	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1608	1	6929	3	Y	-0-					6
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1495	1	6419	3	Y	-0-					6
03	8556	X	7991	-0-	-565	-0-	1476	1	6515	3	Y	-0-					6

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	307	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4117	-0-	-833	-0-	408	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2436	-0-	-2679	-0-	232	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3982	-0-	-1133	-0-	295	1	3687	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	312	1	4224	2	N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	369	1	5189	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	1675	1	3775	3	Y	-0-					11
11	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	1549	1	3528	3	Y	-0-					11
12	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	1625	1	3675	3	Y	-0-					11
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1757	1	3900	3	Y	-0-					11
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1694	1	3514	3	Y	-0-					11
03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1926	1	3859	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	7410	-0-	-4277	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6208	-0-	-5102	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	5646	-0-	-5669	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10006	-0-	-1309	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	2343	1	4521	3	Y	-0-					34
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	3275	1	3665	3	Y	-0-					34
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2694	1	1828	3	Y	-0-					34
01	6851	X	4949	-0-	-1902	-0-	2652	1	2297	3	Y	-0-					34
02	6468	X	5948	-0-	-520	-0-	2299	1	3649	3	Y	-0-					34
03	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	2277	1	4168	3	Y	-0-					34

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

10	4991	X	2479	-0-	-2512	-0-	431	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	980	-0-	-3550	-0-	410	1	570	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	375	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1555	-0-	-925	-0-	409	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1541	-0-	-699	-0-	386	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1493	-0-	-987	-0-	450	1	1043	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

10	806	X	618	-0-	-188	-0-	78	1	540	2	N	-0-					-0-
11	780	X	555	-0-	-225	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	677	1	3188	3	Y	-0-					18
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	662	1	3146	3	Y	-0-					18
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	688	1	3234	3	Y	-0-					18
01	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	702	1	3025	3	Y	-0-					18
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	675	1	2895	3	Y	-0-					18
03	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	668	1	2948	3	Y	-0-					18

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

10	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	334	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	333	1	9822	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	10199	-0-	-186	-0-	222	1	9977	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	9287	-0-	-2493	-0-	514	1	8773	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10452	-0-	-188	-0-	324	1	10128	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10851	-0-	-371	-0-	374	1	10477	2	N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	530	1	2495	3	N	-0-					203
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	461	1	2190	3	N	-0-					203
12	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	482	1	2265	3	N	-0-					203
01	3038	X	2107	-0-	-931	-0-	397	1	1710	3	N	-0-					203
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	556	1	2389	3	N	-0-					203
03	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	502	1	2219	3	N	-0-					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	584	1	2747	3	N	-0-			-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	555	1	2639	3	N	-0-			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	648	1	3045	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	298	-0-	-3701	-0-	56	1	242	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	2716	-0-	-896	-0-	513	1	2203	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	621	1	2742	3	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	390	1	7564	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	359	1	6660	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	7014	-0-	-178	-0-	325	1	6689	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	6520	-0-	-1447	-0-	343	1	6177	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6549	-0-	-647	-0-	335	1	6214	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6941	-0-	-1026	-0-	381	1	6560	2	N	-0-			-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

10	744	X	162	-0-	-582	-0-	55	1	107	3	Y	-0-			34
11	720	X	191	-0-	-529	-0-	90	1	101	3	Y	-0-			34
12	3224	X	122	-0-	-3102	-0-	73	1	49	3	Y	-0-			34
01	3193	X	503	-0-	-2690	-0-	270	1	233	3	Y	-0-			34
02	840	X	779	-0-	-61	-0-	301	1	478	3	Y	-0-			34
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	993	1	1818	3	Y	-0-			34

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	285	1	5367	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	319	1	4226	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4035	-0-	-1576	-0-	316	1	3719	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	294	1	4174	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3902	-0-	-1194	-0-	400	1	3502	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	381	1	4478	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

10	6107	X	3980	-0-	-2127	-0-	347	1	3633	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	839	-0-	-5071	-0-	417	1	422	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	1280	-0-	-4734	-0-	391	1	889	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	3283	-0-	-2700	-0-	334	1	2949	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	1360	-0-	-3876	-0-	365	1	995	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	1929	-0-	-2039	-0-	454	1	1475	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	11329	-0-	-341	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	11214	-0-	-845	-0-	11214	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	11401	-0-	-658	-0-	11401	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	9855	-0-	-729	-0-	9855	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10855	-0-	-863	-0-	10855	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13575	-0-	-225	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
12	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13398	-0-	-2040	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
02	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14721	-0-	-500	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	279	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1156	-0-	-2384	-0-	270	1	886	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	1313	-0-	-2996	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	692	-0-	-3200	-0-	252	1	440	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	604	-0-	-3705	-0-	279	1	325	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	837	1	3936	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	762	1	3621	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3100	-0-	-1581	-0-	544	1	2556	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	1535	-0-	-3239	-0-	289	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	1797	-0-	-2515	-0-	340	1	1457	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	664	1	2930	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	684	1	3218	3	Y	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	670	1	3182	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	724	1	3399	3	Y	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	906	1	3902	3	Y	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	767	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	737	1	3253	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11605	-0-	-185	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
12	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
01	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10665	-0-	-843	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11472	-0-	-1951	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	404	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	362	1	1721	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	547	1	2569	3	Y	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	653	1	2812	3	Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	591	1	2539	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	457	1	2020	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12812	X	8814	-0-	-3998	-0-	3009	1	5805	3	Y	-0-					34
11	12090	X	7418	-0-	-4672	-0-	3500	1	3918	3	Y	-0-					34
12	12307	X	6078	-0-	-6229	-0-	3620	1	2458	3	Y	-0-					34
01	9114	X	6171	-0-	-2943	-0-	3307	1	2864	3	Y	-0-					34
02	8008	X	7433	-0-	-575	-0-	2873	1	4560	3	Y	-0-					34
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	3486	1	6379	3	Y	-0-					34

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

10	3410	X	956	-0-	-2454	-0-	168	1	788	3	Y	-0-	3	1			39
11	1500	X	945	-0-	-555	-0-	164	1	781	3	Y	-0-					39
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	86	1	404	3	Y	-0-					39
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	243	1	1049	3	Y	8					47
							9	9									
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	5	47	1			5
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1513	1	7120	3	Y	-0-	3	1			39
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1461	1	6945	3	Y	-0-					39
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1585	1	7446	3	Y	-0-					39
01	8618	X	8529	-0-	-89	-0-	1605	1	6915	3	Y	8					47
							9	9									
02	7840	X	7727	-0-	-113	-0-	1459	1	6262	3	Y	5	47	1			5
							6	9									
03	9021	X	8299	-0-	-722	-0-	1533	1	6766	3	Y	-0-					5

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

10	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	1033	1	4859	3	Y	-0-	3	1			39
11	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	978	1	4646	3	Y	-0-					39
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	1017	1	4779	3	Y	-0-					39
01	5890	X	5675	-0-	-215	-0-	1067	1	4599	3	Y	8					47
							9	9									
02	5320	X	5050	-0-	-270	-0-	953	1	4091	3	Y	5	47	1			5
							6	9									
03	5890	X	5595	-0-	-295	-0-	1033	1	4562	3	Y	-0-					5

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

10	4805	X	3001	-0-	-1804	-0-	526	1	2475	3	N	-0-					128
11	4650	X	2537	-0-	-2113	-0-	441	1	2096	3	N	-0-					128
12	4805	X	1601	-0-	-3204	-0-	281	1	1320	3	N	-0-					128
01	9052	X	1319	-0-	-7733	-0-	240	1	1033	3	N	42	42	1			128
							46	9									
02	8036	X	1666	-0-	-6370	-0-	315	1	1351	3	N	-0-					128
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	737	1	3254	3	N	-0-					128

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

10	12152	X	11709	-0-	-443	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11094	-0-	-666	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10590	-0-	-1562	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11505	-0-	-1112	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
02	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5390	-0-	-2590	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5322	-0-	-2924	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7618	-0-	-628	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	878	1	2240	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2500	-0-	-1640	-0-	637	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2632	-0-	-1057	-0-	659	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	745	1	2178	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	727	1	2144	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	742	1	2051	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3004	-0-	-1429	-0-	527	1	2477	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3183	-0-	-1107	-0-	553	1	2630	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4012	-0-	-855	-0-	704	1	3308	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3091	-0-	-1776	-0-	582	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	815	1	3500	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	639	1	2819	3	Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10209	-0-	-610	-0-	1780	1	8429	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	6665	-0-	-3745	-0-	1393	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	7618	-0-	-2953	-0-	1334	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9153	-0-	-1418	-0-	1876	1	7277	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	6951	-0-	-2261	-0-	1488	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8840	-0-	-1359	-0-	1270	1	7570	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					39
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					39
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

10	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	1274	1	2218	3	N	-0-					19
11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	1067	1	1968	3	N	-0-					19
12	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	1035	1	1978	3	N	12					31
							13	9									
01	3503	X	2617	-0-	-886	-0-	1052	1	1565	3	N	-0-					31
02	3164	X	2333	-0-	-831	-0-	826	1	1507	3	N	-0-					31
03	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	1079	1	2112	3	N	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1308	1	2278	3	N	-0-					19
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1229	1	2267	3	N	-0-					19
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	1408	1	2692	3	N	12					31
							13	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1676	1	2493	3	N	-0-					31
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1356	1	2476	3	N	-0-					31
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	1193	1	2334	3	N	-0-					31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

10	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	1588	1	2764	3	N	-0-					19
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1490	1	2750	3	N	-0-					19
12	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	1359	1	2598	3	N	12					31
							13	9									
01	4340	X	3821	-0-	-519	-0-	1536	1	2285	3	N	-0-					31
02	3948	X	3791	-0-	-157	-0-	1342	1	2449	3	N	-0-					31
03	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	1388	1	2715	3	N	-0-					31

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9039	-0-	-1315	-0-	1576	1	7463	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	8231	-0-	-1609	-0-	1721	1	6510	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8540	-0-	-1504	-0-	1495	1	7045	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8647	-0-	-808	-0-	1772	1	6875	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8370	-0-	-170	-0-	1792	1	6578	2	N	-0-			-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1367	1	8148	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

10	10261	X	8462	-0-	-1799	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	7625	-0-	-2335	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9930	-0-	-362	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	8461	-0-	-1831	-0-	8461	2			N	-0-			-0-
02	8484	X	8170	-0-	-314	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
03	9920	X	8391	-0-	-1529	-0-	8391	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

10	11563	X	10098	-0-	-1465	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
11	11190	X	9456	-0-	-1734	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	5323	-0-	-5682	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
01	10571	X	1698	-0-	-8873	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	4457	-0-	-4671	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

10	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
11	10800	X	9899	-0-	-901	-0-	9899	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	10282	-0-	-723	-0-	10282	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	10108	-0-	-897	-0-	10108	2			N	-0-			-0-
02	9520	X	9342	-0-	-178	-0-	9342	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	8440	-0-	-2038	-0-	8440	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

10	8060	X	6996	-0-	-1064	-0-	6996	2			N	-0-			-0-
11	7800	X	6389	-0-	-1411	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
01	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
02	6608	X	6428	-0-	-180	-0-	6428	2			N	-0-			-0-
03	7099	X	6881	-0-	-218	-0-	6881	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

10	7471	X	5894	-0-	-1577	-0-	279	1	5615	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	270	1	5561	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	5157	-0-	-2190	-0-	279	1	4878	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	4755	-0-	-2065	-0-	279	1	4476	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	3968	-0-	-2192	-0-	252	1	3716	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	4371	-0-	-1643	-0-	279	1	4092	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	1248	1	5911	2	N	-0-					-0-
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1994	1	7545	2	N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1747	1	8233	2	N	-0-					-0-
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1773	1	6879	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8338	-0-	-566	-0-	1785	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9721	-0-	-261	-0-	1397	1	8324	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8202	-0-	-1005	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
03	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	1561	1	7391	2	N	-0-					-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1960	1	7414	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8807	-0-	-307	-0-	1542	1	7265	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	4814	-0-	-4765	-0-	987	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	6256	-0-	-2480	-0-	1339	1	4917	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8924	-0-	-748	-0-	1282	1	7642	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	7203	-0-	-1570	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6407	-0-	-1741	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7430	-0-	-1653	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8664	-0-	-16	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7953	-0-	-1254	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7913	-0-	-1294	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7682	-0-	-886	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8688	-0-	-798	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4858	-0-	-2222	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5390	-0-	-1926	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6069	-0-	-1247	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5518	-0-	-642	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5039	-0-	-1781	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	16110	-0-	-227	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13710	-0-	-1890	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13478	-0-	-2642	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12127	-0-	-3993	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	12111	-0-	-2449	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	12172	-0-	-3948	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	15331	-0-	-324	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10741	-0-	-4829	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15020	-0-	-1069	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15567	-0-	-522	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	14299	-0-	-233	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
03	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10091	-0-	-1720	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	6221	-0-	-5209	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7901	-0-	-1619	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	8703	-0-	-3108	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	14204	-0-	-893	-0-	177	1	14027	2	N	-0-					-0-
11	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	210	1	14288	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	14477	-0-	-124	-0-	288	1	14189	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13827	-0-	-619	-0-	369	1	13458	2	N	-0-					-0-
02	13524	X	13302	-0-	-222	-0-	221	1	13081	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	13840	-0-	-1133	-0-	377	1	13463	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	14680	-0-	-1161	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14478	-0-	-432	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14135	-0-	-1272	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12081	-0-	-1639	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	12787	-0-	-2186	-0-	12787	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	14121	-0-	-201	-0-	2462	1	11659	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	10957	-0-	-2813	-0-	2291	1	8666	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	2513	1	11840	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	14121	-0-	-139	-0-	2894	1	11227	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	11025	-0-	-1855	-0-	2360	1	8665	2	N	-0-					-0-
03	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	2079	1	12389	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	2184	1	10343	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	2302	1	8709	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	12202	-0-	-74	-0-	2136	1	10066	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	10121	-0-	-2403	-0-	2074	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10200	-0-	-1112	-0-	2184	1	8016	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9225	-0-	-3299	-0-	1325	1	7900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8010	-0-	-1507	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8844	-0-	-366	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6914	-0-	-1177	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	3050	-0-	-6095	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	12089	-0-	-776	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11515	-0-	-935	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12017	-0-	-848	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11965	-0-	-497	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
02	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
03	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	13587	-0-	-4486	-0-	265	1	13322	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	13563	-0-	-3927	-0-	291	1	13272	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	14055	-0-	-4018	-0-	414	1	13641	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	15420	-0-	-2560	-0-	575	1	14845	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14859	-0-	-65	-0-	400	1	14459	2	N	-0-					-0-
03	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	672	1	16593	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11989	-0-	-2860	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12682	-0-	-730	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
03	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	2631	-0-	-5770	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	1137	-0-	-6213	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	11658	-0-	-804	-0-	237	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10258	-0-	-1382	-0-	244	1	10014	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	9129	-0-	-2899	-0-	338	1	8791	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	9102	-0-	-3639	-0-	512	1	8590	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	9492	-0-	-2016	-0-	319	1	9173	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10925	-0-	-731	-0-	590	1	10335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5754	-0-	-1841	-0-	104	1	5650	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	1766	-0-	-5974	-0-	106	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	5228	-0-	-2770	-0-	190	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	4498	-0-	-3500	-0-	211	1	4287	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3963	-0-	-1721	-0-	148	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17701	X	16168	-0-	-1533	-0-	219	1	15949	2	N	-0-					-0-
11	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	268	1	18228	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	16427	-0-	-34	-0-	324	1	16103	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14595	-0-	-1866	-0-	404	1	14191	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	16451	-0-	-825	-0-	269	1	16182	2	N	-0-					-0-
03	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	503	1	18709	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	11513	-0-	-1383	-0-	170	1	11343	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	9054	-0-	-3606	-0-	210	1	8844	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	10464	-0-	-2618	-0-	250	1	10214	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	9804	-0-	-3278	-0-	330	1	9474	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9957	-0-	-991	-0-	206	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9392	-0-	-2109	-0-	366	1	9026	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	21304	-0-	-2690	-0-	21304	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20721	-0-	-2499	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	20821	-0-	-2460	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20587	-0-	-1268	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	18299	-0-	-1413	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
03	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					32
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					32
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					32
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					20
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					20
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					20
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					20
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2146	2	102	9	N	93					113
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					113

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					23
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					23
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					23
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					23
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-	51	1			-0-
11	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2950	-0-	-18	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		313	-0-	313	313	312	2	1	9	Y	1					1
01	DLQ G-10		311	-0-	311	624	310	2	1	9	Y	1					2
*02	DLQ G-10		258	-0-	258	882	258	2			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	882					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					59
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					59
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					59
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					59
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					59
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					59

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	N	504	-0-	-2113	-0-	503	2	1	9	Y	1	37	1			-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					2
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	512	2	2	9	Y	2					4
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					9
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	464	2	7	9	Y	6					15
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616	N	267	-0-	-349	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	336	-0-	-1605	-0-	336	2			Y	-0-	16	1			3
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	323	2	1	9	Y	1					4
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					4
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					4
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	372	-0-	-1041	-0-	369	2	3	9	Y	3	40	1			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					1
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					6
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					6
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					6
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					6
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					6
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7819					N	NO RPT					-0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	706	-0-	-2394	250	578	2	128	9	Y	116					165
11	881	N	631	-0-	-250	-0-	631	2			Y	-0-	149	1			16
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	Y	6					22
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-					22
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	Y	4					26
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					26

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			Y	-0-					3
11	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1674	2	1	9	Y	1					4
12	DLQ G-10		1739	-0-	1739	1739	1739	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		1669	-0-	1669	3408	1665	2	4	9	Y	4					8
02	DLQ G-10		1667	-0-	1667	5075	1663	2	4	9	Y	4					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5075					Y	NO RPT					12

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	81	-0-	-911	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14					57
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11					68
12	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	1629	2	14	9	Y	13					81
01	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3289	1633	2	13	9	Y	12					93
02	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4776	1472	2	15	9	Y	14					107
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4776					Y	NO RPT					107

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					48
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					59
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					19
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					19
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					19
01	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	2			N	-0-					19
02	2486	N	2318	-0-	-168	-0-	2318	2			N	-0-					19
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					2
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					2
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					2
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					2
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2					4
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2026

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	273	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7694	-0-	-496	-0-	264	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8003	-0-	-460	-0-	273	1	7730	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7280	-0-	-1183	-0-	273	1	7007	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6957	-0-	-687	-0-	246	1	6711	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10		926	-0-	926	926	925	2	1	9	Y	1					3
01	DLQ G-10		849	-0-	849	1775	847	2	2	9	Y	2					5
*02	DLQ G-10		487	-0-	487	2262	487	2			Y	-0-					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2262					Y	NO RPT					5

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	560	N	220	-0-	-340	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					26
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					26
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	1	5			25
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					25
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					25
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					25

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		6015	-0-	6015	22656	6015	2			Y	-0-					13
*10	29141	X	6485	-0-	-22656	-0-	6485	2			Y	-0-					13
*11	5970	X	5481	-0-	-489	-0-	5481	2			Y	-0-					13
*12	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2			Y	-0-					13
*01	6169	X	5027	-0-	-1142	-0-	5027	2			Y	-0-					13
*02	5572	X	5280	-0-	-292	-0-	5280	2			Y	-0-					13
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					13

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1748	N	348	-0-	-1400	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					47
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					50
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					54
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					61
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	3218	2			Y	-0-					18
11	3600	X	3054	-0-	-546	-0-	390	1	2664	2	Y	-0-					18
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	403	1	2854	2	Y	-0-					18
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	369	1	2784	2	Y	-0-					18
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	358	1	3679	2	Y	-0-					18
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					18

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					82
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	3439	-0-	-2978	-0-	3439	2			Y	-0-					70
11	6210	X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2			Y	-0-					70
12	6169	X	2658	-0-	-3511	-0-	2658	2			Y	-0-					70
01	5177	X	2274	-0-	-2903	-0-	2274	2			Y	-0-					70
*02	3920	X	1785	-0-	-2135	-0-	1785	2			Y	-0-					70
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6485	-0-	-1141	-0-	6485	2			Y	-0-					3
11	7380	X	6395	-0-	-985	-0-	6395	2			Y	-0-					3
12	7626	X	6233	-0-	-1393	-0-	6233	2			Y	-0-					3
01	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6471	2			Y	-0-					3
*02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					3
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					3

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1044	-0-	-2056	1957	1034	2	10	9	Y	9					41
11	2946	N	989	-0-	-1957	-0-	980	2	9	9	Y	8					49
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1004	2	10	9	Y	9					58
01	3100	N	4923	-0-	1823	1823	4915	2	8	9	Y	7					65
02	2764	N	941	-0-	-1823	-0-	920	2	21	9	Y	19					84
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					84

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3238	-0-	-402	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					67
*11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			Y	-0-					67
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			Y	-0-					67
01	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			Y	-0-					67
*02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			Y	-0-					67
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					67

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

10	3100	N	659	-0-	-2441	497	656	2	3	9	Y	3					55
11	1130	N	633	-0-	-497	-0-	622	2	11	9	Y	10					65
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	656	2	14	9	Y	13					78
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	498	2	4	9	Y	4					82
02	588	N	421	-0-	-167	-0-	421	2			Y	-0-					82
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	358	-0-	-648	-0-	358	2			Y	-0-					31
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					33
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4					37
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5					42
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4					46
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					46

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					102
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					102
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					102
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					102
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					102

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	N	512	-0-	-2242	-0-	30	1	470	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	8	1	111	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	403	N	45	-0-	-358	-0-	2	1	34	2	Y	8					14
							9	9									
02	364	N	85	-0-	-279	-0-	10	1	71	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					52
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					52
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	2	3	9	Y	3					20
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					21
12	DLQ G-10		163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1					22
01	DLQ G-10		153	-0-	153	316	152	2	1	9	Y	1					23
*02	DLQ G-10		134	-0-	134	450	131	2	3	9	Y	3					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	808	1	12579	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11592	-0-	-1038	-0-	688	1	10904	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11305	-0-	-1932	-0-	681	1	10624	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	10891	-0-	-2346	-0-	531	1	10360	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11097	-0-	-859	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6412	-0-	6412	33164	6412	2			Y	-0-					10
*11	39520	X	6356	-0-	-33164	-0-	6356	2			Y	-0-					10
*12	7409	X	6460	-0-	-949	-0-	6460	2			Y	-0-					10
*01	6944	X	5847	-0-	-1097	-0-	5847	2			Y	-0-					10
*02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	6154	2			Y	-0-					10
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					10

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26900	X	5470	-0-	-21430	-0-	5470	2			Y	-0-					7
*11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	557	1	4647	2	Y	-0-					7
*12	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	577	1	4808	2	Y	-0-					7
*01	5797	X	3539	-0-	-2258	-0-	577	1	2962	2	Y	-0-					7
*02	5236	X	668	-0-	-4568	-0-	520	1	148	2	Y	-0-					7
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					7

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	404	-0-	-6447	-0-	403	1	1	9	N	1					132
11	6480	X	5758	-0-	-722	-0-	390	1	5368	2	N	-0-					132
12	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	403	1	5513	2	N	-0-					132
01	5828	X	404	-0-	-5424	-0-	403	1	1	2	N	-0-					132
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	364	1	5069	2	N	-0-					132
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					132

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	N	352	-0-	-1597	-0-	343	2	9	9	Y	8					8
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	368	2	9	9	Y	8					16
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5					21
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7					28
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	476	2	7	9	Y	6					34
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					34

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	509	1	1669	2	N	1					21
							1	9									
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	500	1	1601	2	N	-0-	1	5			20
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	504	1	1580	2	N	7					27
							8	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1421	2	N	6	27	1			6
							7	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	456	1	1335	2	N	7					13
							8	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1243	-0-	-1857	2424	1241	2	2	9	Y	2	75	1			4
11	3000	N	1038	-0-	-1962	462	1034	2	4	9	Y	4					8
12	1462	N	1000	-0-	-462	-0-	994	2	6	9	Y	5					13
01	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1055	2	8	9	Y	7					20
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	867	2	7	9	Y	6					26
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	12234	-0-	-3266	-0-	12234	2			N	-0-					21
11	15450	X	12122	-0-	-3328	-0-	12122	2			N	-0-					21
12	15965	X	12356	-0-	-3609	-0-	12220	2	136	9	N	124					145
01	15965	X	11197	-0-	-4768	-0-	11156	2	41	9	N	37	150	1			32
02	13524	X	11416	-0-	-2108	-0-	11416	2			N	-0-					32
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					32

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	764	-0-	-2336	1325	45	1	707	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2029	N	704	-0-	-1325	-0-	50	1	646	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	8					14
							9	9									
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	50	1	360	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					70

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

10	3007	X	264	-0-	-2743	-0-	264	1			N	-0-					-0-
11	720	X	254	-0-	-466	-0-	254	1			N	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	X	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

10	604	N	-0-	-0-	-604	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

10	1933	N	242	-0-	-1691	-0-	242	2			Y	-0-					42
11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			Y	-0-					42
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			Y	-0-					42
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					42
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			Y	-0-					42
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					42

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					37
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		267	-0-	267	556	267	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		175	-0-	175	731	175	2			Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	1766	-0-	-900	-0-	1766	2			N	-0-			58
11	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	2461	2			N	-0-			58
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-			58
01	2976	X	2348	-0-	-628	-0-	2348	2			N	-0-			58
02	2380	X	2326	-0-	-54	-0-	2326	2			N	-0-			58
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-			-0-
12	10199	X	5129	-0-	-5070	-0-	332	1	4797	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-			-0-
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

10	7347	X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			N	-0-			71
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-			71
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-			71
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			71
02	6692	X	5729	-0-	-963	-0-	5729	2			N	-0-			71
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			71

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

10	11966	X	11542	-0-	-424	-0-	11542	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	11234	-0-	-346	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	11795	-0-	-264	-0-	11795	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	10461	-0-	-1598	-0-	10461	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	9982	-0-	-910	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12150	X	1988	-0-	-10162	-0-	119	1	1857	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2190	X	1421	-0-	-769	-0-	102	1	1311	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	121	1	1693	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	1984	N	1366	-0-	-618	-0-	81	1	1276	2	Y	8					14
							9	9									
02	1316	N	758	-0-	-558	-0-	91	1	663	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					10

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4656	2	14	9	N	13					78
11	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	4510	2	15	9	N	14					92
12	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4292	2	28	9	N	25					117
01	5177	X	1045	-0-	-4132	-0-	1032	2	13	9	N	12					129
02	4676	X	3937	-0-	-739	-0-	3912	2	25	9	N	23					152
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					152

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					30
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					30
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					30
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					30
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					32
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					32

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2807	-0-	-1068	-0-	2799	2	8	9	N	7					42
11	3750	X	2744	-0-	-1006	-0-	2730	2	14	9	N	13					55
12	3875	X	2332	-0-	-1543	-0-	2318	2	14	9	N	13					68
01	3689	X	621	-0-	-3068	-0-	609	2	12	9	N	11					79
02	2716	X	2281	-0-	-435	-0-	2267	2	14	9	N	13					92
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					29
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					29
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-	26	1			3
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	Y	3					6
*02	504	N	487	-0-	-17	-0-	485	2	2	9	Y	2					8
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			Y	-0-					29
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					29
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-	26	1			3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3					6
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					8
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	2	N	6					21
							7	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1084	2	N	4					25
							4	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	2	N	10					35
							11	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	34					69
							37	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	N	7					76
							8	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					76

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

10	11470	X	10964	-0-	-506	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10782	-0-	-318	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10706	-0-	-609	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9240	-0-	-812	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					40
11	2790	X	59	-0-	-2731	-0-	59	2			N	-0-					40
12	1922	X	260	-0-	-1662	-0-	260	1			N	-0-					40
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	220	1	645	2	N	-0-					40
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	241	1	625	2	N	-0-					40
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	5	5			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	5	5			47
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	11	7	1			9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	7	7	1			9
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	11	14	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	564	1	3090	2	N	-0-	130	1			-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	546	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	769	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	760	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	752	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	5	5			15
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	5	5			10
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-	2	5			8
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					8
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	5241	2			N	-0-					112
11	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	4567	2	9	9	N	8					120
12	5363	X	4217	-0-	-1146	-0-	4217	2			N	-0-					120
01	5363	X	4340	-0-	-1023	-0-	4316	2	24	9	N	22					142
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					142
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	236	1	2998	2	N	-0-					48
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	228	1	2836	2	N	-0-					48
12	3565	X	2169	-0-	-1396	-0-	236	1	1933	2	N	-0-					48
01	3565	X	2040	-0-	-1525	-0-	236	1	1804	2	N	-0-					48
02	3080	X	1829	-0-	-1251	-0-	213	1	1616	2	N	-0-					48
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					48

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	5	5			20
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			15
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	273	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	264	1	6688	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6817	-0-	-747	-0-	273	1	6544	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6402	-0-	-1162	-0-	273	1	6129	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6303	-0-	-529	-0-	246	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

10	1848	N	291	-0-	-1557	-0-	290	2	1	9	Y	1					1
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					1
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					2
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10368	-0-	-296	-0-	236	1	10132	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9661	-0-	-749	-0-	228	1	9433	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9944	-0-	-813	-0-	236	1	9708	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	8946	-0-	-1811	-0-	236	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	213	1	9350	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	5	5			7
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	5	5			2
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-	2	5			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	564	1	4441	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4401	-0-	-1179	-0-	479	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	564	1	4274	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2555	-0-	-2560	-0-	272	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	491	1	4871	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	213	-0-	-739	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					2
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	33					158
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					110
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					110
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	110	1			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					4
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					4
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					4
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					4
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4760	X	973	-0-	-3787	-0-	970	2	3	9	Y	3					72
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					73
12	992	N	556	-0-	-436	-0-	556	2			Y	-0-					73
01	961	N	195	-0-	-766	-0-	195	2			Y	-0-					73
02	868	N	19	-0-	-849	-0-	19	2			Y	-0-					73
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					73

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3633	-0-	-614	-0-	331	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	354	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	310	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	391	-0-	-3856	-0-	391	1			N	-0-					-0-
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	354	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	389	-0-	-2711	141	388	2	1	9	Y	1					1
11	445	N	304	-0-	-141	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	276	2	1	9	Y	1					2
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					2
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					2
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	641	1	2625	2	N	2					131
							2	9									
11	2670	X	2082	-0-	-588	-0-	668	1	1405	2	N	8					139
							9	9									
12	2759	X	851	-0-	-1908	-0-	656	1	191	2	N	4					143
							4	9									
01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	572	1	2025	2	N	-0-					143
02	2492	X	670	-0-	-1822	-0-	653	1	17	9	N	15					158
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					158

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	695	-0-	-117	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2417	-0-	-523	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					29
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					29
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					29
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	23	1			6
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					8
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2209	-0-	-891	8838	133	1	2064	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	2136	-0-	-864	7974	154	1	1974	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	2105	-0-	-995	6979	139	1	1954	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	3100	N	2268	-0-	-832	6147	134	1	2125	2	Y	8					14
							9	9									
02	2800	N	1219	-0-	-1581	4566	147	1	1068	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	2613					Y	NO RPT					10

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	1	5			17
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	827	2	198	9	N	180					197
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1212	2	209	9	N	190	176	1			211
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					211

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	301	1	6189	2	N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	255	1	5183	2	N	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	299	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	262	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	269	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2023	-0-	-1077	892	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	1981	-0-	-892	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	11	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	851	-0-	-499	-0-	17	1	834	2	N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	16	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1387	-0-	-8	-0-	19	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	14	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	573	2	7	9	N	6					58
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	515	2	9	9	N	8					66
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	469	2	3	9	N	3					69
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					72
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	451	2	9	9	N	8					80
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					80

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2150	2	421	9	N	383	368	1			115
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2203	2	483	9	N	439	362	1			192
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2517	2	552	9	N	502	558	1			136
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1813	2	384	9	N	349	374	1			111
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1801	2	647	9	N	588	561	1			138
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					138

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	310	X	247	-0-	-63	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	232	1	2197	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					20
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1206	1	2508	2	N	15					51
							17	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1153	1	1802	2	N	15					66
							17	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1189	1	1909	2	N	10					76
							11	9									
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	1021	1	1995	2	N	12					88
							13	9									
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1087	1	2547	2	N	15					103
							17	9									
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					103

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13054	2	63	9	N	57	79	1			25
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					25
12	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13162	2	81	9	N	74					99
01	13113	X	12978	-0-	-135	-0-	12978	2			N	-0-					99
02	12068	X	11509	-0-	-559	-0-	11509	2			N	-0-					99
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					99

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					100
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					100
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					100
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					100
*02	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			N	-0-					100
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					100

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19193	X	3133	-0-	-16060	-0-	298	1	2818	2	Y	15					160
							17	9									
11	4260	X	3063	-0-	-1197	-0-	288	1	2753	2	Y	20					180
							22	9									
12	4402	X	2809	-0-	-1593	-0-	276	1	2508	2	Y	23					203
							25	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	297	1	3977	2	Y	22					225
							24	9									
02	3080	X	2654	-0-	-426	-0-	269	1	2377	2	Y	7	194	1			38
							8	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					38

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	833	-0-	-2267	2150	50	1	771	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2938	N	788	-0-	-2150	-0-	56	1	724	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	715	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	701	2	Y	8					14
							9	9									
02	644	N	454	-0-	-190	-0-	54	1	396	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3750	-0-	-198	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	5	5			22
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	5	5			17
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-	5	5			12
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	5	5			7
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					7
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8549	X	273	-0-	-8276	-0-	267	1	6	9	Y	5					58
11	3750	X	271	-0-	-3479	-0-	258	1	13	9	Y	12	35	1			35
12	3720	X	305	-0-	-3415	-0-	266	1	39	9	Y	35					70
01	279	X	275	-0-	-4	-0-	236	1	39	9	Y	35					105
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	240	1	26	9	Y	24					129
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					129

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	236	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	228	1	2578	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	236	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	198	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2975	-0-	175	175	213	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	418	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	274	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	312	-0-	-2044	-0-	312	1			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	271	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	761	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	751	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	808	1	5583	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	752	-0-	-2472	-0-	752	1			N	-0-					-0-
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	773	1	5314	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	76	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	72	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	71	1	929	2	N	-0-					-0-
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	65	1	696	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	110	1	4153	2	N	-0-					107
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	143	1	5227	2	N	-0-					107
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	132	1	4517	2	N	-0-					107
01	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	117	1	3783	2	N	-0-					107
*02	4508	X	109	-0-	-4399	-0-	109	1			N	-0-					107
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					107

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3188	2	19	9	N	17	39	1			17
11	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2810	2	20	9	N	18					35
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	225	1	2839	2	N	26					61
							29	9									
01	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	231	1	2390	2	N	10	58	1			13
							11	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	178	1	2644	2	N	22					35
							24	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					35

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4959	-0-	-681	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	15	1			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					11
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					11
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					11
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					11
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					11
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	2746	2	55	9	Y	50					54
11	2790	X	175	-0-	-2615	-0-	175	2			Y	-0-					54
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	175	1	2424	2	Y	-0-					54
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	156	1	2586	2	Y	-0-					54
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	161	1	2324	2	Y	6	17	1			43
							7	9									
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					43

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	236	1	2301	2	N	-0-					48
11	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	228	1	2499	2	N	-0-					48
12	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	236	1	2569	2	N	-0-					48
01	3224	X	2662	-0-	-562	-0-	236	1	2426	2	N	-0-					48
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	213	1	2214	2	N	-0-					48
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25900	X	4764	-0-	-21136	-0-	272	1	4492	2	Y	-0-					3
11	5640	X	4384	-0-	-1256	-0-	264	1	4119	2	Y	1					4
							1	9									
12	5239	X	4860	-0-	-379	-0-	273	1	4587	2	Y	-0-					4
01	5239	X	4161	-0-	-1078	-0-	223	1	3934	2	Y	4					8
							4	9									
02	4620	X	4439	-0-	-181	-0-	244	1	4191	2	Y	4					12
							4	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					12

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					120
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			N	-0-					120
12	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	2941	2			N	-0-					120
01	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	2780	2			N	-0-					120
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					120
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					120

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16869	X	3004	-0-	-13865	-0-	239	1	2765	2	Y	-0-					29
11	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	256	1	2881	2	Y	-0-					29
12	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	257	1	2901	2	Y	-0-					29
01	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	259	1	2464	2	Y	33	43	1			19
							36	9									
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	241	1	2868	2	Y	-0-					19
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	208	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	227	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	251	-0-	-2136	-0-	251	1			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	215	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					19
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					19
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					19
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					19
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1114	-0-	-1986	3916	67 12	1 9	1035	2	Y	11	7	1			9
11	3000	N	993	-0-	-2007	1909	71 8	1 9	914	2	Y	7	7	1			9
12	2983	N	1074	-0-	-1909	-0-	71 12	1 9	991	2	Y	11	14	1			6
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	981	2	Y	8					14
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	70 4	1 9	510	2	Y	4	8	1			10
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	200	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	207	1	2018	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	216	-0-	-1985	-0-	216	1			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	193	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	313	1	3609	2	N	-0-					54
11	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	301	1	3336	2	N	142	181	1			15
							156	9									
12	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	307	1	3350	2	N	-0-					15
01	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	266	1	3055	2	N	130					145
							143	9									
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	269	1	3199	2	N	38					183
							42	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					183

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	580	1	936	2	N	-0-					142
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	508	1	291	2	N	64	131	1			75
							70	9									
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	1			N	-0-					75
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	384	1	463	2	N	-0-					75
*02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	1			N	-0-					75
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					75

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4277	-0-	-435	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3304	-0-	-926	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2663	-0-	-1201	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					17
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					17
12	2077	X	673	-0-	-1404	-0-	673	2			N	-0-					17
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	20					37
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					37
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					37

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	552	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	533	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	571	1	5574	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	559	-0-	-2417	-0-	559	1			N	-0-					-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	525	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	468	1	2777	2	N	-0-					5
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					5
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	444	1	2162	2	N	-0-					5
01	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	284	1	1827	2	N	-0-					5
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	508	1	2538	2	N	-0-					5
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	590	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	535	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	609	1	5945	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	644	-0-	-2487	-0-	644	1			N	-0-					-0-
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	537	1	5092	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3211	2	3	9	N	3					14
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	258	1	2867	2	N	10					24
							11	9									
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	285	1	2870	2	N	10					34
							11	9									
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	245	1	2862	2	N	5					39
							6	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	258	1	2855	2	N	4					43
							4	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					43

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5687	-0-	-1722	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5113	-0-	-1579	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	14275	-0-	-512	-0-	230	1	14045	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13233	-0-	-1077	-0-	220	1	13013	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13682	-0-	-1105	-0-	235	1	13447	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	9523	-0-	-5047	-0-	178	1	9345	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12476	-0-	-404	-0-	198	1	12278	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					97
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					97
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					97
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					97
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					97
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					97

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

10	3100	N	-0-	-0-	-3100	495					Y	-0-					54
11	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					54
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	184	1	6908	2	N	-0-					175
11	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	171	1	6228	2	N	-0-					175
12	7223	X	6093	-0-	-1130	-0-	173	1	5920	2	N	-0-					175
01	7223	X	5935	-0-	-1288	-0-	179	1	5756	2	N	-0-					175
02	6524	X	169	-0-	-6355	-0-	169	1			N	-0-					175
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					175

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	296	-0-	-1471	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181	1	2823	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3356	-0-	256	256	164	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3563	-0-	763	1019	3563	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19405	X	3976	-0-	-15429	-0-	3947	2	29	9	Y	26					106
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3949	2	12	9	Y	11					117
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4297	2	21	9	Y	19					136
01	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3691	2	12	9	Y	11					147
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3777	2	17	9	Y	15					162
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					162

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3552	2	90	9	N	82					82
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					82
12	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	3694	2			N	-0-					82
01	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3756	2			N	-0-					82
02	3388	X	3283	-0-	-105	-0-	3283	2			N	-0-					82
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					82

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			N	-0-					18
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	1089	1			N	-0-					18
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					18

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					60
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					60
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					60
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					60
*02	1288	N	77	-0-	-1211	-0-	29	2	48	9	N	44	104	7			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	234	1	636	2	N	-0-					20
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	-0-					20
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	236	1	654	2	N	-0-					20
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	200	1	811	2	N	-0-					20
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	213	1	286	2	N	-0-					20
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					2
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5					9
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	11	1			1
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1648	2	Y	11					12
							12	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	134	1	1930	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

10	3100	N	1519	-0-	-1581	5001	685	1	834	2	Y	-0-					29
11	3000	N	1470	-0-	-1530	3471	693	1	777	2	Y	-0-					29
12	3100	N	1349	-0-	-1751	1720	739	1	610	2	Y	-0-					29
01	2888	N	1168	-0-	-1720	-0-	719	1	413	2	Y	33	43	1			19
							36	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	653	1	723	2	Y	-0-					19
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					19

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

10	3100	N	1338	-0-	-1762	4045	103	1	1235	2	Y	-0-					68
11	3000	N	1330	-0-	-1670	2375	113	1	1194	2	Y	21	37	1			52
							23	9									
12	3100	N	1298	-0-	-1802	573	116	1	1182	2	Y	-0-					52
01	1848	N	1275	-0-	-573	-0-	116	1	1159	2	Y	-0-					52
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	Y	-0-					52
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	291	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	288	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	316	1	3083	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	331	-0-	-3079	-0-	331	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	2861	-0-	-219	-0-	273	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	502	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4127	-0-	-1391	-0-	415	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	436	1	4969	2	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	481	1	4924	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					11
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					11

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1761	N	483	-0-	-1278	-0-	28	1	443	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	8					14
							9	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	27183					Y	NO RPT					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

10	3100	N	4757	-0-	1657	2205	636	1	4119	2	N	2					131
							2	9									
11	3000	N	4703	-0-	1703	3908	487	1	4207	2	N	8					139
							9	9									
12	8642	X	4734	-0-	-3908	-0-	597	1	4133	2	N	4					143
							4	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	503	1	2109	2	N	-0-					143
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	480	1	5410	2	N	15					158
							17	9									
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					158

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

10	21404	X	4378	-0-	-17026	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
01	58676	X	58676	-0-	-0-	-0-	58676	2			Y	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

10	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	236	1	3916	2	N	-0-					37
11	5010	X	4021	-0-	-989	-0-	228	1	3793	2	N	-0-					37
12	5177	X	4301	-0-	-876	-0-	236	1	4065	2	N	-0-					37
01	5177	X	4348	-0-	-829	-0-	236	1	4112	2	N	-0-					37
02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	213	1	3293	2	N	-0-					37
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					90
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					90
12	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					90
01	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	3656	2			N	-0-					90
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4483	2	198	9	N	180	260	1			10
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					10

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					45
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					45
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					45
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					45
02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	1663	2			N	-0-					45
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	726	-0-	-1010	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1618	-0-	-738	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6732	-0-	-1421	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7029	-0-	-335	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4638	-0-	-912	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3556	-0-	-2799	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	80	1	2952	2	N	-0-					93
11	3510	X	3017	-0-	-493	-0-	77	1	2800	2	N	127	190	1			30
							140	9									
12	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	60	1	2035	2	N	-0-	5	5			25
01	3255	X	1249	-0-	-2006	-0-	40	1	1209	2	N	-0-					25
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	94	1	2921	2	N	-0-					25
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					25

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2261	-0-	-839	7375	1137	1	1124	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2181	-0-	-819	6556	1075	1	1106	2	Y	-0-					11
12	3100	N	2513	-0-	-587	5969	1122	1	1391	2	Y	-0-					11
01	3100	N	1599	-0-	-1501	4468	887	1	712	2	Y	-0-					11
02	2800	N	2025	-0-	-775	3693	953	1	1072	2	Y	-0-					11
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	1182					Y	NO RPT					11

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	440	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	421	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4786	-0-	-81	-0-	445	1	4341	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	464	-0-	-4403	-0-	464	1			N	-0-					-0-
02	4396	X	4118	-0-	-278	-0-	393	1	3725	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	350	-0-	-2750	3813	90	1	260	2	Y	-0-					11
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	813					Y	-0-					11
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2023	-0-	-1077	7690	383	1	1640	2	Y	-0-					19
11	3000	N	1962	-0-	-1038	6652	406	1	1556	2	Y	-0-	17	1			2
12	3100	N	1926	-0-	-1174	5478	429	1	1475	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	3100	N	1517	-0-	-1583	3895	412	1	1105	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1749	-0-	-1051	2844	360	1	1389	2	Y	-0-					5
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	922					Y	NO RPT					5

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					78
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					78
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					78
01	153657	X	153657	-0-	-0-	-0-	153657	2			N	-0-					78
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					78
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					78

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					2
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					2
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					2
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					4
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					4

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	776	-0-	-2324	952	775	2	1	9	Y	1					1
11	1715	N	763	-0-	-952	-0-	763	2			Y	-0-					1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1					2
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					2
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2494	-0-	-606	6037	993	1	1501	2	Y	-0-					4
11	3000	N	801	-0-	-2199	3838	801	1			Y	-0-					4
12	3100	N	1025	-0-	-2075	1763	1025	1			Y	-0-					4
01	2800	N	1037	-0-	-1763	-0-	1037	1			Y	-0-					4
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			Y	-0-					4
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3478	2	11	9	Y	10					63
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3312	2	25	9	Y	23	19	1			67
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	3208	2	Y	28					95
							31	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	200	1	3304	2	Y	9	75	1			29
							10	9									
02	3052	X	2933	-0-	-119	-0-	189	1	2729	2	Y	14	22	1			21
							15	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					21

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2590	-0-	-98	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26940	X	5029	-0-	-21911	-0-	130	1	4899	2	Y	-0-					5
11	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	117	1	4266	2	Y	-0-					5
12	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	109	1	3727	2	Y	-0-					5
01	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	146	1	4697	2	Y	-0-					5
02	4984	X	133	-0-	-4851	-0-	133	1			Y	-0-					5
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					58
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					58
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					58
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					58
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					58
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					20
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					20
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	2			N	-0-					10
11	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	4219	2			N	-0-					10
12	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	4400	2			N	-0-					10
01	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4353	2			N	-0-					10
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					10
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					10

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	1597	-0-	-3208	-0-	236	1	1361	2	N	-0-					7
11	4710	X	1041	-0-	-3669	-0-	228	1	813	2	N	-0-					7
12	4867	X	1212	-0-	-3655	-0-	236	1	976	2	N	-0-					7
01	4867	X	3247	-0-	-1620	-0-	236	1	3011	2	N	-0-					7
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	213	1	3881	2	N	-0-					7
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					7

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2760	-0-	-154	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2557	-0-	-326	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1098	-0-	-1661	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2157	-0-	-139	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2168	-0-	-746	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2338	-0-	-322	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	594	1	2634	2	N	-0-					75
11	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	660	1	2222	2	N	-0-					75
12	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	608	1	2740	2	N	-0-					75
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	490	1	2954	2	N	-0-					75
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	754	1	2516	2	N	-0-					75
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	834	-0-	-2266	4382	50 12	1 9	772	2	Y	11	7	1			9
11	3000	N	951	-0-	-2049	2333	68 8	1 9	875	2	Y	7	7	1			9
12	3100	N	853	-0-	-2247	86	56 12	1 9	785	2	Y	11	14	1			6
01	889	N	803	-0-	-86	-0-	47 9	1 9	747	2	Y	8					14
02	896	N	415	-0-	-481	-0-	50 4	1 9	361	2	Y	4	8	1			10
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	331	-0-	-2273	-0-	19	1	300	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	30	1	391	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	8					14
							9	9									
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	17	1	121	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-	111	1			-0-
11	4950	X	4060	-0-	-890	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	2908	-0-	-2982	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3643	-0-	-1677	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	N	-0-					115
11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	225	1	1145	2	N	-0-					115
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	235	1	1657	2	N	-0-					115
01	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	172	1	974	2	N	-0-					115
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	213	1	1179	2	N	-0-					115
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2134	-0-	-218	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	186	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	159	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	174	1	1695	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	176	-0-	-1684	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	1624	N	1510	-0-	-114	-0-	144	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10730	X	1923	-0-	-8807	-0-	115	1	1796	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	128	1	1642	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	118	1	1660	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	99	1	1566	2	Y	8					14
							9	9									
02	1652	N	1002	-0-	-650	-0-	121	1	877	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

10	3100	N	1955	-0-	-1145	6243	447	1	1508	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1393	-0-	-1607	4636	377	1	1016	2	Y	-0-					5
12	3100	N	1059	-0-	-2041	2595	423	1	636	2	Y	-0-					5
01	3009	N	414	-0-	-2595	-0-	414	1			Y	-0-					5
02	1288	N	230	-0-	-1058	-0-	230	1			Y	-0-					5
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

10	3100	N	1608	-0-	-1492	7063	96 12	1 9	1500	2	Y	11	7	1			9
11	3000	N	1426	-0-	-1574	5489	102 8	1 9	1316	2	Y	7	7	1			9
12	3100	N	1541	-0-	-1559	3930	102 12	1 9	1427	2	Y	11	14	1			6
01	3100	N	2412	-0-	-688	3242	143 9	1 9	2260	2	Y	8					14
02	2800	N	874	-0-	-1926	1316	105 4	1 9	765	2	Y	4	8	1			10
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	14					Y	NO RPT					10

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

10	15219	X	2806	-0-	-12413	-0-	169 12	1 9	2625	2	Y	11	7	1			9
11	2550	X	702	-0-	-1848	-0-	50 8	1 9	644	2	Y	7	7	1			9
12	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	49 12	1 9	689	2	Y	11	14	1			6
01	2635	X	41	-0-	-2594	-0-	2 9	1 9	30	2	Y	8					14
02	2380	X	1647	-0-	-733	-0-	199 4	1 9	1444	2	Y	4	8	1			10
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					10

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

10	3100	N	2632	-0-	-468	6689	317	1	2315	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2601	-0-	-399	6290	308	1	2293	2	Y	-0-					30
12	3100	N	2368	-0-	-732	5558	307	1	2061	2	Y	-0-	5	5			25
01	3100	N	2718	-0-	-382	5176	332	1	2386	2	Y	-0-	5	5			20
02	2800	N	2471	-0-	-329	4847	297	1	2174	2	Y	-0-					20
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	2522					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	564	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3290	-0-	-940	-0-	546	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3442	-0-	-836	-0-	564	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3375	-0-	-531	-0-	490	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	510	1	3119	2	N	55					55
							61	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					55

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	236	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	185	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	236	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	217	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	212	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4042	-0-	-546	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4002	-0-	-142	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	613	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	474	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	479	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	453	1	2188	2	N	105	78	1			27
							116	9									
*02	2996	X	2729	-0-	-267	-0-	571	1	2158	2	N	-0-					27
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					27

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

10	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	1206	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1097	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1206	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	1034	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1089	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

10	15393	X	1636	-0-	-13757	-0-	98	1	1526	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	5970	X	1449	-0-	-4521	-0-	104	1	1337	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6169	X	1555	-0-	-4614	-0-	103	1	1440	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	142	1	2245	2	Y	8					14
							9	9									
02	1820	X	862	-0-	-958	-0-	104	1	754	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7511	X	2900	-0-	-4611	-0-	284	1	2616	2	Y	-0-					3
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	279	1	2363	2	Y	-0-					3
12	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	299	1	2364	2	Y	-0-					3
01	3286	X	2507	-0-	-779	-0-	236	1	2271	2	Y	-0-					3
02	2968	X	2859	-0-	-109	-0-	232	1	2627	2	Y	-0-					3
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					3

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12797	X	2271	-0-	-10526	-0-	311	1	1960	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	290	1	1961	2	Y	-0-					3
12	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	296	1	2260	2	Y	-0-					3
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	282	1	2005	2	Y	-0-					3
02	2324	X	1859	-0-	-465	-0-	292	1	1567	2	Y	-0-					3
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7673	X	1416	-0-	-6257	-0-	1079	1	337	2	Y	-0-					19
11	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	1138	1	254	2	Y	-0-	17	1			2
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1166	1	357	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1153	1	140	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1158	-0-	-130	-0-	1092	1	66	2	Y	-0-					5
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1702	-0-	-1398	6609	124	1	1578	2	Y	-0-					69
11	3000	N	1776	-0-	-1224	5385	133	1	1621	2	Y	20	37	1			52
							22	9									
12	3100	N	1669	-0-	-1431	3954	144	1	1525	2	Y	-0-					52
01	3100	N	1213	-0-	-1887	2067	134	1	1079	2	Y	-0-					52
02	2800	N	1635	-0-	-1165	902	118	1	1517	2	Y	-0-					52
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					52

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2539	-0-	-561	8942	177	1	2362	2	Y	-0-					52
11	3000	N	19	-0-	-2981	5961	19	1			Y	-0-					52
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2861					Y	-0-					52
01	2861	N	-0-	-0-	-2861	-0-					Y	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	25					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	11	7	1			9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	7	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	178	2	Y	8					14
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	129	2	Y	4	8	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4692	-0-	-124	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

10	3100	N	2291	-0-	-809	7670	171	1	2120	2	Y	-0-					7
11	3000	N	2120	-0-	-880	6790	160	1	1960	2	Y	-0-					7
12	3100	N	2287	-0-	-813	5977	170	1	2117	2	Y	-0-					7
01	3100	N	1607	-0-	-1493	4484	137	1	1470	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1256	-0-	-1544	2940	144	1	1112	2	Y	-0-					7
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	646					Y	NO RPT					7

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

10	16973	X	3665	-0-	-13308	-0-	221	1	3444	2	Y	-0-					12
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	219	1	3298	2	Y	-0-					12
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	241	1	3663	2	Y	-0-					12
01	3782	X	3087	-0-	-695	-0-	204	1	2883	2	Y	-0-					12
02	3416	X	2534	-0-	-882	-0-	184	1	2350	2	Y	-0-					12
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	2	5			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2339	-0-	-761	10088	479	1	1860	2	Y	-0-					19
11	3000	N	2435	-0-	-565	9523	431	1	2004	2	Y	-0-	17	1			2
12	3100	N	2365	-0-	-735	8788	439	1	1904	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	3100	N	2506	-0-	-594	8194	443	1	2063	2	Y	-0-					5
02	2800	N	2084	-0-	-716	7478	417	1	1667	2	Y	-0-					5
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	5122					Y	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	78	1	521	2	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	81	1	537	2	N	-0-					-0-
01	620	N	87	-0-	-533	-0-	87	1			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	522	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3321	-0-	-67	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1819	-0-	-505	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7043	-0-	-97	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6246	-0-	-504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6220	-0-	-192	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	150	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	145	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	153	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	157	-0-	-1486	-0-	157	1			N	-0-					-0-
02	1484	N	1300	-0-	-184	-0-	124	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3339	2	15	9	N	14					82
11	3960	X	3600	-0-	-360	-0-	3577	2	23	9	N	21					103
12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2218	2	3	9	N	3					106
01	4092	X	11	-0-	-4081	-0-	11	2			N	-0-					106
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2966	2	12	9	N	11					117
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					117

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	285	1	4865	2	N	6					111
							7	9									
11	5400	X	4730	-0-	-670	-0-	275	1	4440	2	N	14					125
							15	9									
12	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	281	1	3637	2	N	5					130
							6	9									
01	5301	X	3996	-0-	-1305	-0-	230	1	3766	2	N	-0-					130
02	4648	X	439	-0-	-4209	-0-	217	1	208	2	N	13					143
							14	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					143

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2575	-0-	-959	-0-	2546	2	29	9	N	26					57
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					57
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					57
01	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15811	2	19	9	N	17					74
02	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13323	2	51	9	N	46					120
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					120

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					159
11	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	4061	2	15	9	N	14	168	1			5
12	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					5
01	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	3725	2			N	-0-					5
02	4032	X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2			N	-0-					5
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1403	-0-	-1697	5047	210	1	1193	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1598	-0-	-1402	3645	219	1	1379	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1672	-0-	-1428	2217	235	1	1437	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1095	-0-	-2005	212	210	1	885	2	Y	-0-					10
02	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	201	1	1137	2	Y	-0-					10
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21923	X	4821	-0-	-17102	-0-	1202	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1165	1	3518	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	1198	1	3472	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3778	-0-	-1368	-0-	1007	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4560	-0-	-88	-0-	1089	1	3471	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2137	N	102	-0-	-2035	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	236	1	3161	2	N	-0-					22
11	4140	X	3128	-0-	-1012	-0-	228	1	2900	2	N	-0-					22
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	236	1	2835	2	N	-0-					22
01	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	203	1	3318	2	N	-0-					22
02	3444	X	2980	-0-	-464	-0-	213	1	2767	2	N	-0-					22
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15922	X	3338	-0-	-12584	-0-	59	1	3279	2	Y	-0-					52
11	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	35	1	2789	2	Y	-0-					52
12	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	2			Y	-0-					52
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					52
02	3024	X	2709	-0-	-315	-0-	2681	2	28	9	Y	25					77
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					77

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2512	-0-	-456	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1138	1	4452	2	N	-0-	5	5			23
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1045	1	5357	2	N	-0-	5	5			18
12	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	1118	1	3408	2	N	-0-	5	5			13
01	5146	X	4380	-0-	-766	-0-	850	1	3530	2	N	-0-	5	5			8
*02	4648	X	4164	-0-	-484	-0-	994	1	3170	2	N	-0-					8
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					8

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3992	2			N	-0-					127
11	3810	X	1868	-0-	-1942	-0-	1868	2			N	-0-					127
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					127
01	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	2			N	-0-					127
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					127
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					127

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					32
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					32
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					32
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					32
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					32
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	36	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4361	-0-	-1560	-0-	416	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4324	-0-	-1406	-0-	395	1	3929	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4144	-0-	-1777	-0-	385	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	368	-0-	-5212	-0-	368	1			N	-0-					-0-
02	4256	X	3876	-0-	-380	-0-	407	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7064	-0-	-608	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2583	-0-	-447	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2158	-0-	-1097	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2282	-0-	-973	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7083	-0-	-27	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6249	-0-	-974	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4136	-0-	-120	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					236
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					236
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					236
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					236
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					236
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	49	1			3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2040	-0-	-1060	7736	370	1	1670	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2044	-0-	-956	6780	381	1	1663	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2237	-0-	-863	5917	392	1	1845	2	Y	-0-					10
01	3100	N	2001	-0-	-1099	4818	285	1	1716	2	Y	-0-					10
02	2800	N	2175	-0-	-625	4193	264	1	1911	2	Y	-0-					10
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	1961					Y	NO RPT					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11190	X	1533	-0-	-9657	-0-	517	1	1016	2	Y	-0-					19
11	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	467	1	1845	2	Y	-0-	17	1			2
12	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	560	1	836	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	490	1	1857	2	Y	-0-					5
02	2156	X	2152	-0-	-4	-0-	440	1	1712	2	Y	-0-					5
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-	2	5			-0-
11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4779	-0-	-821	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	201	1	2823	2	N	-0-					135
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3071	2	N	-0-					135
12	3875	X	136	-0-	-3739	-0-	136	1			N	-0-					135
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	162	1	3340	2	N	-0-					135
02	3500	X	3454	-0-	-46	-0-	198	1	3236	2	N	18					153
							20	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					153

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

10	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	37	1			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

10	7582	X	-0-	-0-	-7582	-0-					Y	-0-					30
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					30
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	5	5			25
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	5	5			20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

10	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2198	-0-	-770	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	778	1	4775	2	N	-0-					-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	834	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	862	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	862	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1076	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2			N	-0-					160
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-	3257	2			N	-0-					160
12	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-	160	1			-0-
01	4030	X	2482	-0-	-1548	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	155	-0-	-3485	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
02	3220	X	2772	-0-	-448	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2070	-0-	-1030	1503	32	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	3852	X	2349	-0-	-1503	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	343	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	364	1	2380	2	N	-0-			-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	15888	-0-	-3580	-0-	15888	2			N	-0-			-0-
11	18840	X	14674	-0-	-4166	-0-	14674	2			N	-0-			-0-
12	19468	X	14330	-0-	-5138	-0-	14330	2			N	-0-			-0-
01	17360	X	13537	-0-	-3823	-0-	13537	2			N	-0-			-0-
02	15092	X	11628	-0-	-3464	-0-	11628	2			N	-0-			-0-
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
12	1798	N	1307	-0-	-491	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1509	-0-	-115	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3211	-0-	111	474	3211	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3388	-0-	-474	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5097	-0-	-1323	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5772	-0-	-707	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5412	-0-	-440	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-					35
11	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48754	X	8984	-0-	-39770	-0-	8984	2			Y	-0-					35
11	10050	X	8836	-0-	-1214	-0-	8836	2			Y	-0-					35
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					35
01	10385	X	9035	-0-	-1350	-0-	9035	2			Y	-0-					35
02	9380	X	8151	-0-	-1229	-0-	8151	2			Y	-0-					35
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					35

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	589	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	690	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4141	-0-	-199	-0-	701	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	569	1	3373	2	N	105	78	1			27
							116	9									
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	517	1	3394	2	N	-0-					27
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1109	-0-	-1991	572	489	1	620	2	Y	-0-			4
11	1312	N	740	-0-	-572	-0-	484	1	256	2	Y	-0-			4
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	511	1	1165	2	Y	-0-			4
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	472	1	1253	2	Y	-0-			4
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	356	1	1054	2	Y	-0-			4
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	140	1	234	2	N	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	364	1	357	2	N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	841	1	6650	2	N	-0-			-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	824	1	6536	2	N	-0-			-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	842	1	6597	2	N	-0-			-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	713	1	5885	2	N	-0-			-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	728	1	5733	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	236	1	4236	2	N	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	228	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	234	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	236	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3182	-0-	-570	-0-	213	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2540	-0-	-430	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2591	-0-	-153	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	54	1	3467	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	58	1	3824	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2419	-0-	-960	-0-	35	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1832	-0-	-1220	-0-	38	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	53	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	51	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	53	1	3512	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	45	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2696	-0-	-524	-0-	41	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	946	-0-	-1410	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*02	2128	N	1914	-0-	-214	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2059	-0-	-1041	7115	248	1	1811	2	Y	-0-					30
11	3000	N	2009	-0-	-991	6124	238	1	1771	2	Y	-0-					30
12	3100	N	1978	-0-	-1122	5002	257	1	1721	2	Y	-0-	5	5			25
01	3100	N	1907	-0-	-1193	3809	233	1	1674	2	Y	-0-	5	5			20
02	2800	N	1776	-0-	-1024	2785	213	1	1563	2	Y	-0-					20
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	801					Y	NO RPT					20

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	564	1	3828	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3690	-0-	-930	-0-	546	1	3144	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4042	-0-	-732	-0-	562	1	3480	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	452	1	3493	2	N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	510	1	3972	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3549	-0-	-1194	-0-	518 1	1 9	3030	2	N	1					40
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					40
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					40
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	5	45	1			-0-
02	3192	X	491	-0-	-2701	-0-	491	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	703	-0-	-2397	1575	42 12	1 9	649	2	Y	11	7	1			9
11	2235	N	660	-0-	-1575	-0-	47 8	1 9	605	2	Y	7	7	1			9
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	570	2	Y	11	14	1			6
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	694	2	Y	8					14
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	45 4	1 9	326	2	Y	4	8	1			10
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9682	X	-0-	-0-	-9682	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	1650	-0-	-1680	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2105	-0-	-1274	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1163	-0-	-377	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					18
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					18
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					18
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					18
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	651	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2693	-0-	-1417	-0-	440	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2950	-0-	-1080	-0-	602	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	547	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3185	-0-	-455	-0-	468	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6220	-0-	-140	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5428	-0-	-480	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2084	-0-	-604	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6	9	Y	5					57
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3106	2	4	9	Y	4	18	1			43
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	192	1	2660	2	Y	12					55
							13	9									
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	122	1	2009	2	Y	-0-					55
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	194	1	2808	2	Y	6	18	1			43
							7	9									
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					43

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	785	1	2927	2	N	-0-					4
11	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	301	1	2202	2	N	-0-					4
12	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	470	1	2284	2	N	-0-					4
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	641	1	4131	2	N	-0-					4
02	3276	X	1977	-0-	-1299	-0-	330	1	1647	2	N	-0-					4
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					4

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					22
11	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	3200	2			N	-0-					22
12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3921	2			N	-0-					22
01	4619	X	3935	-0-	-684	-0-	3935	2			N	-0-					22
02	4172	X	3704	-0-	-468	-0-	3704	2			N	-0-					22
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					153
11	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					153
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					153
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					153
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2209	2	37	9	N	34					187
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					187

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					12
11	3270	X	2517	-0-	-753	-0-	2517	2			N	-0-					12
12	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					12
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	2			N	-0-					12
02	3052	X	2842	-0-	-210	-0-	2842	2			N	-0-					12
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					12

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	1157	1	549	2	N	-0-					3
11	2160	X	843	-0-	-1317	-0-	843	1			N	-0-					3
12	2015	N	1019	-0-	-996	-0-	1019	1			N	-0-					3
01	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	1085	1			N	-0-					3
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					3
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

10	3100	N	2507	-0-	-593	8903	465	1	2042	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1874	-0-	-1126	7777	422	1	1452	2	Y	-0-					4
12	3100	N	2016	-0-	-1084	6693	477	1	1539	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1806	-0-	-1294	5399	385	1	1421	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1360	-0-	-1440	3959	408	1	952	2	Y	-0-					4
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	1944					Y	NO RPT					4

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

10	8556	X	8340	-0-	-216	-0-	235	1	8105	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8085	-0-	-195	-0-	228	1	7857	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	216	1	6668	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	4710	-0-	-3629	-0-	170	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	212	1	7099	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	707	-0-	-4453	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3100	N	2599	-0-	-501	9564	2599	2			Y	-0-					7
11	3000	N	2576	-0-	-424	9140	2576	2			Y	-0-					7
12	3100	N	2447	-0-	-653	8487	2447	2			Y	-0-					7
01	3100	N	2357	-0-	-743	7744	2357	2			Y	-0-					7
02	2800	N	2415	-0-	-385	7359	2415	2			Y	-0-					7
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	4910					Y	NO RPT					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1141	-0-	-455	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	563	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	546	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	564	1	2432	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	548	1	1013	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2096	-0-	-88	-0-	510	1	1586	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1753	-0-	-1347	7323	105	1	1636	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	3000	N	1609	-0-	-1391	5932	116	1	1485	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	3100	N	1844	-0-	-1256	4676	122	1	1710	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	3100	N	2408	-0-	-692	3984	143	1	2256	2	Y	8					14
							9	9									
02	2800	N	1010	-0-	-1790	2194	122	1	884	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	830					Y	NO RPT					10

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

10	17016	X	3202	-0-	-13814	-0-	295	1	2898	2	Y	8					128
							9	9									
11	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	291	1	3080	2	Y	5					133
							6	9									
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	281	1	2970	2	Y	22					155
							24	9									
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	293	1	3062	2	Y	18					173
							20	9									
02	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	267	1	2644	2	Y	3					176
							3	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					176

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

10	11494	X	2273	-0-	-9221	-0-	165	1	2108	2	Y	-0-					5
11	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-					5
12	2635	N	1748	-0-	-887	-0-	191	1	1557	2	Y	-0-					5
01	3100	N	3732	-0-	632	632	163	1	3569	2	Y	-0-					5
02	2707	N	2075	-0-	-632	-0-	130	1	1945	2	Y	-0-					5
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

10	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5010	-0-	1910	2523	5010	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6024	-0-	3024	5547	6024	2			N	-0-					-0-
12	13446	X	7899	-0-	-5547	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2402	-0-	-698	8552	241	1	2161	2	Y	-0-					2
11	3000	N	2295	-0-	-705	7847	196	1	2099	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2100	-0-	-1000	6847	217	1	1883	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2237	-0-	-863	5984	186	1	2051	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1281	-0-	-1519	4465	230	1	1051	2	Y	-0-					2
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	2357					Y	NO RPT					2

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2888	-0-	-212	10412	158	1	2730	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2287	-0-	-713	9699	130	1	2157	2	Y	-0-					6
12	3100	N	2129	-0-	-971	8728	155	1	1974	2	Y	-0-					6
01	3100	N	1978	-0-	-1122	7606	155	1	1823	2	Y	-0-					6
02	2800	N	2741	-0-	-59	7547	143	1	2598	2	Y	-0-					6
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	5408					Y	NO RPT					6

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	48	1	471	2	N	-0-					-0-
01	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	43	1	408	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	861	1	4223	2	N	-0-					94
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	804	1	4248	2	N	-0-					94
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	855	1	4525	2	N	-0-					94
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	720	1	4611	2	N	-0-					94
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	778	1	4301	2	N	25					119
							28	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					119

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2512	-0-	-588	8887	966	1	1546	2	Y	-0-					17
11	3000	N	2136	-0-	-864	8023	948	1	1188	2	Y	-0-					17
12	3100	N	2347	-0-	-753	7270	1056	1	1291	2	Y	-0-					17
01	3100	N	1649	-0-	-1451	5819	849	1	800	2	Y	-0-					17
02	2800	N	1009	-0-	-1791	4028	912	1	53	2	Y	40					57
							44	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	1672					Y	NO RPT					57

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3269	-0-	169	1027	3269	1			N	-0-					-0-
11	3933	X	2906	-0-	-1027	-0-	2906	1			N	-0-					-0-
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	1			N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	1			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	1347	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	1551	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	3071	N	2875	-0-	-196	-0-	1936	1	939	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	1765	1	743	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1581	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	2206	1082	1	788	2	Y	-0-					79
11	2787	N	581	-0-	-2206	-0-	581	1			Y	-0-					79
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			Y	-0-					79
01	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	1			Y	-0-					79
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					79
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					79

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

10	3100	N	202	-0-	-2898	2193	195	1	7	2	Y	-0-					149
11	3000	N	3238	-0-	238	2431	655	1	2583	2	Y	-0-	133	1			16
12	3100	N	1532	-0-	-1568	863	641	1	891	2	Y	-0-					16
01	1741	N	878	-0-	-863	-0-	878	1			Y	-0-					16
02	2044	X	236	-0-	-1808	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					16
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					16

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

10	16186	X	3228	-0-	-12958	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	112	1	4869	2	N	-0-					158
11	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	81	1	3845	2	N	-0-					158
12	4309	X	827	-0-	-3482	-0-	133	1	668	2	N	24					182
							26	9									
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	79	1	4669	2	N	1	168	1			15
							1	9									
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	85	1	4765	2	N	36					51
							40	9									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					51

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2652	-0-	-148	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	632	1	1828	2	N	-0-					2
11	2700	X	1214	-0-	-1486	-0-	528	1	686	2	N	-0-					2
12	2418	N	436	-0-	-1982	-0-	436	1			N	-0-					2
01	2449	N	903	-0-	-1546	-0-	392	1	369	2	N	129	108	1			23
							142	9									
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	589	1	1859	2	N	22					45
							24	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6680	-0-	-790	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6663	-0-	-715	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6503	-0-	-751	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5401	-0-	-843	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3898	-0-	-218	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

10	434	X	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	420	X	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

10	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	323	1	4355	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	329	1	4375	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	350	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4219	-0-	-772	-0-	314	1	3905	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3657	-0-	-851	-0-	261	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	229	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	217	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	206	1	2863	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	242	1	3001	2	N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	236	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

10	22072	X	4458	-0-	-17614	-0-	4458	2			Y	-0-	5	5			68
11	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			Y	-0-	5	5			63
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-	5	5			58
01	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	3786	2			Y	-0-	1	5			57
02	4060	X	3671	-0-	-389	-0-	3671	2			Y	-0-					57
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5301	-0-	-47	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
01	3476	X	3204	-0-	-272	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15913	X	713	-0-	-15200	-0-	198	1	515	2	Y	-0-					51
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					51
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					51
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	49	1			3
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	392	1	4094	2	N	-0-					70
11	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	374	1	4094	2	N	-0-					70
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	390	1	4571	2	N	-0-					70
01	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	323	1	4327	2	N	-0-					70
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	355	1	4082	2	N	-0-					70
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4139	-0-	-31	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3750	-0-	-114	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3371	-0-	-619	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3140	-0-	-983	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2408	-0-	-1148	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					81
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	20	92	1			9
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

10	23452	X	7186	-0-	-16266	-0-	563	1	6623	2	Y	-0-					246
11	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6815	2	Y	-0-	132	1			114
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	539	1	7135	2	Y	-0-					114
01	7192	X	5177	-0-	-2015	-0-	435	1	4742	2	Y	-0-					114
02	6860	X	6208	-0-	-652	-0-	503	1	5705	2	Y	-0-					114
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					114

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

10	1045	N	-0-	-0-	-1045	-0-					Y	-0-					88
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					88
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	469	2	3	9	Y	3					76
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	573	2	4	9	Y	4					80
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	443	2	1	9	Y	1					81
01	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			Y	-0-					81
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					81
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					81

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

10	22569	X	4662	-0-	-17907	-0-	382	1	4280	2	Y	-0-					75
11	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	403	1	3636	2	Y	-0-					75
12	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	387	1	4252	2	Y	-0-					75
01	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	279	1	3681	2	Y	-0-					75
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	327	1	4530	2	Y	-0-					75
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					75

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	317	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	329	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	58	-0-	-1771	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

10	744	N	572	-0-	-172	-0-	443	2	129	9	Y	117	167	1			26
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					28
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1					29
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	478	2	154	9	Y	140					169
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					173
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					173

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

10	4049	X	755	-0-	-3294	-0-	755	1			Y	-0-					2
11	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	1			Y	-0-					2
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	1			Y	-0-					2
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	1			Y	-0-					2
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					2
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	235	1	3048	2	N	-0-			-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	229	1	2985	2	N	-0-			-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	236	1	3045	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	506	1	2721	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2672	-0-	-324	-0-	510	1	2162	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4051	X	715	-0-	-3336	-0-	715	1			Y	-0-			2
11	840	X	625	-0-	-215	-0-	625	1			Y	-0-			2
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	1			Y	-0-			2
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	1			Y	-0-			2
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			Y	-0-			2
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			2

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	907	-0-	-1325	-0-	907	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	1211	-0-	-1021	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	236	1	3419	2	N	-0-			25
11	3630	X	2527	-0-	-1103	-0-	228	1	2299	2	N	-0-			25
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	236	1	3190	2	N	-0-			25
01	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	236	1	3204	2	N	-0-			25
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	213	1	2923	2	N	-0-			25
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			25

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-			-0-
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-			-0-
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7263	-0-	-1262	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	3396	-0-	-4524	-0-	171	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7156	-0-	-1028	-0-	7156	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	5838	-0-	-2346	-0-	10	1	5828	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	2733	-0-	-4127	-0-	107	1	2626	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	181	-0-	-777	-0-	181	2			Y	-0-					215
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					215
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					215
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					215
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					215
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					215

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3543	-0-	-1417	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3826	-0-	-654	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2231	-0-	-869	7859	105	1	2126	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2622	-0-	-378	7481	101	1	2521	2	Y	-0-					10
12	3100	N	2587	-0-	-513	6968	99	1	2488	2	Y	-0-					10
01	3100	N	2179	-0-	-921	6047	92	1	2087	2	Y	-0-					10
02	2800	N	2139	-0-	-661	5386	85	1	2054	2	Y	-0-					10
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	2813					Y	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9151	2	30	9	N	27					135
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50	160	1			25
12	9083	X	2097	-0-	-6986	-0-	2097	2			N	-0-					25
01	9083	X	8278	-0-	-805	-0-	8248	2	30	9	N	27					52
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8825	2	32	9	N	29					81
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	533	1	3630	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3341	-0-	-1009	-0-	433	1	2908	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	3455	-0-	-1133	-0-	454	1	3001	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	477	-0-	-4111	-0-	477	1			N	-0-			-0-
02	4144	X	3083	-0-	-1061	-0-	408	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
01	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
02	2492	X	2451	-0-	-41	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2062	-0-	-232	-0-	785	1	1277	2	N	-0-			-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	737	1	2398	2	N	-0-			-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	769	1	1837	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	549	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2361	-0-	-467	-0-	696	1	1665	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3076	-0-	-24	363	3076	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	2543	-0-	-257	106	2543	2			N	-0-			-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	468	1	3188	2	N	-0-			-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	591	1	3966	2	N	-0-			-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	604	1	3994	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	580	-0-	-2613	-0-	580	1			N	-0-			-0-
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	568	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	123	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	118	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	125	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3085	-0-	-331	-0-	105	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	841	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1029	-0-	-4892	-0-	653	1	376	2	N	-0-					-0-
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	748	1	7581	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4342	-0-	-1230	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2			N	-0-					22
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7676	2	32	9	N	29					51
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7942	2	22	9	N	20					71
01	7812	X	7775	-0-	-37	-0-	7755	2	20	9	N	18					89
02	7196	X	7045	-0-	-151	-0-	7009	2	36	9	N	33					122
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					122

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

10	21936	X	7070	-0-	-14866	-0-	426 12	1 9	6632	2	Y	11	7	1			9
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386 8	1 9	4964	2	Y	7	7	1			9
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	450 12	1 9	6318	2	Y	11	14	1			6
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	335 9	1 9	5292	2	Y	8					14
02	3836	X	2886	-0-	-950	-0-	348 4	1 9	2534	2	Y	4	8	1			10
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

10	16635	X	2924	-0-	-13711	-0-	176 12	1 9	2736	2	Y	11	7	1			9
11	4140	X	2377	-0-	-1763	-0-	171 8	1 9	2198	2	Y	7	7	1			9
12	3968	X	1402	-0-	-2566	-0-	92 12	1 9	1298	2	Y	11	14	1			6
01	3875	X	1725	-0-	-2150	-0-	102 9	1 9	1614	2	Y	8					14
02	3500	X	1109	-0-	-2391	-0-	134 4	1 9	971	2	Y	4	8	1			10
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

10	41018	X	7669	-0-	-33349	-0-	561	1	7108	2	Y	-0-					2
11	7890	X	7518	-0-	-372	-0-	577	1	6941	2	Y	-0-					2
12	8153	X	7557	-0-	-596	-0-	546	1	7011	2	Y	-0-					2
01	8153	X	7236	-0-	-917	-0-	514	1	6722	2	Y	-0-					2
02	7364	X	5887	-0-	-1477	-0-	506	1	5381	2	Y	-0-					2
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7027	-0-	7027	10883	424	1	6591	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	16080	X	5197	-0-	-10883	-0-	375	1	4814	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	403	1	5657	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	6510	X	4226	-0-	-2284	-0-	251	1	3966	2	Y	8					14
							9	9									
02	5880	X	2602	-0-	-3278	-0-	314	1	2284	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					10

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22486	X	5594	-0-	-16892	-0-	337	1	5245	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	353	1	4536	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	390	1	5476	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	241	1	3804	2	Y	8					14
							9	9									
02	3808	X	2424	-0-	-1384	-0-	293	1	2127	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					10

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			10
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1999	-0-	-171	-0-	383	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	371	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	388	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1321	-0-	-663	-0-	275	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	329	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	549	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	611	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	617	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3732	-0-	-794	-0-	465	1	3267	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	521	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					210
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					210
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-	208	1			2
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					2
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	1479	1	4695	2	N	-0-					7
11	6390	X	264	-0-	-6126	-0-	264	1			N	-0-					7
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1753	1	5221	2	N	-0-					7
01	6603	X	6034	-0-	-569	-0-	1249	1	4785	2	N	-0-					7
02	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1642	1	4905	2	N	-0-					7
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					7

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2587	-0-	-129	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4156	-0-	-716	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1522	-0-	-1578	4989	144	1	1378	2	Y	-0-					60
11	3000	N	821	-0-	-2179	2810	141	1	680	2	Y	-0-	52	1			8
12	2922	N	112	-0-	-2810	-0-	112	1			Y	-0-					8
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					8
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	128	1	1356	2	Y	-0-					8
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	613	1	3098	2	N	-0-					70
11	3930	X	3208	-0-	-722	-0-	567	1	2641	2	N	-0-					70
12	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	580	1	1931	2	N	-0-					70
01	3720	X	2125	-0-	-1595	-0-	504	1	1604	2	N	15	67	1			18
							17	9									
02	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	566	1	2190	2	N	-0-					18
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5846	-0-	-44	89	1	5757	2		N	-0-					-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	85	1	5713	2	N	-0-					-0-
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	85	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5739	-0-	-120	-0-	80	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5317	-0-	-87	-0-	82	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3140	-0-	40	10000	85	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2501	-0-	-499	9501	75	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2813	-0-	-287	9214	80	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	12176	X	2962	-0-	-9214	-0-	68	1	2894	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2507	-0-	-69	-0-	72	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	568	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	584	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	623	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	561	1	899	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1163	-0-	-181	-0-	512	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	1	-0-	-5455	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	657	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	718	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	690	-0-	-3185	-0-	690	1			N	-0-					-0-
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	695	1	4552	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	466	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	546	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	561	1	3043	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2769	-0-	-858	-0-	397	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	501	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	36	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	43	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	42	1	2764	2	N	-0-					-0-
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	40	1	2867	2	N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	47	1	3019	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	2	N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	144	1	9676	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9686	-0-	-451	-0-	144	1	9542	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9788	-0-	-690	-0-	136	1	9652	2	N	-0-					-0-
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	147	1	9379	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

10	32201	X	6658	-0-	-25543	-0-	181	1	6477	2	Y	-0-					55
11	6570	X	6059	-0-	-511	-0-	181	1	5878	2	Y	-0-					55
12	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	186	1	6347	2	Y	-0-					55
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	163	1	6826	2	Y	-0-					55
*02	6104	X	5930	-0-	-174	-0-	169	1	5761	2	Y	-0-					55
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					55

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

10	30750	X	5835	-0-	-24915	-0-	427	1	5408	2	Y	-0-					69
11	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	5266	2			Y	-0-					69
12	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	409	1	5252	2	Y	-0-					69
*01	6448	X	4276	-0-	-2172	-0-	4276	2			Y	-0-					69
*02	5824	X	4701	-0-	-1123	-0-	4701	2			Y	-0-					69
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					69

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	65	1	4223	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	55	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	70	1	4653	2	N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	68	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3521	-0-	-315	-0-	54	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1204	1	4934	2	N	3					165
							3	9									
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1167	1	4783	2	N	-0-					165
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1195	1	4356	2	N	5					170
							6	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	968	1	3705	2	N	-0-					170
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1081	1	4470	2	N	-0-					170
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					170

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	269	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	263	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	273	1	2920	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2529	-0-	-819	-0-	214	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	203	1	3026	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37838	X	6436	-0-	-31402	-0-	263	1	6173	2	Y	-0-					87
11	7980	X	7371	-0-	-609	-0-	259	1	7089	2	Y	21	92	1			16
							23	9									
12	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	265	1	7262	2	Y	-0-					16
01	8246	X	3393	-0-	-4853	-0-	119	1	3274	2	Y	-0-					16
02	6916	X	6129	-0-	-787	-0-	159	1	5970	2	Y	-0-					16
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					16

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11001	X	1904	-0-	-9097	-0-	236	1	1668	2	Y	-0-					47
11	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	227	1	1499	2	Y	-0-					47
12	1829	X	1406	-0-	-423	-0-	231	1	1175	2	Y	-0-					47
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	192	1	2436	2	Y	-0-					47
02	2800	N	2938	-0-	138	138	212	1	2726	2	Y	-0-					47
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	286	1	5382	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5587	-0-	-433	-0-	269	1	5318	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	216	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	837	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	801	1	5378	2	N	-0-					-0-
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	816	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	737	-0-	-2828	-0-	737	1			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	771	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	249	1	1807	2	N	-0-					3
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	272	1	1986	2	N	-0-					3
12	2511	N	2103	-0-	-408	-0-	269	1	1834	2	N	-0-					3
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	208	1	1906	2	N	-0-					3
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	211	1	2061	2	N	-0-					3
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

10	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7227	-0-	-430	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5622	-0-	-2035	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6387	-0-	-921	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

10	7161	X	6480	-0-	-681	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5892	-0-	-1038	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5635	-0-	-1526	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4444	-0-	-2221	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4859	-0-	-1021	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4763	-0-	4763	6280	4763	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1461	-0-	1461	7741	1461	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7741					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	1783	-0-	-2371	-0-	768	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	5918	-0-	-4582	-0-	910	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7235	-0-	-3615	-0-	892	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	8564	-0-	-2286	-0-	570	1	7994	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	7007	-0-	-2793	-0-	438	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					46
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	75	-0-	-3986	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	35	-0-	-3829	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1206	1	2822	2	N	-0-					58
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1167	1	2745	2	N	-0-					58
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1206	1	2853	2	N	74	108	1			24
							81	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	984	1	4017	2	N	-0-					24
02	2044	X	1086	-0-	-958	-0-	1054	1	32	9	N	29					53
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					53

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	305	-0-	-927	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					120
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					120
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					120
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					120
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					120
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					120

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3017	-0-	-889	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2399	-0-	-1507	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	205	-0-	-2903	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5147	2	18	9	Y	16					95
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	30	1			101
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	330	1	4568	2	Y	34					135
							37	9									
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	248	1	4103	2	Y	11	110	1			36
							12	9									
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	297	1	4298	2	Y	20	28	1			28
							22	9									
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					28

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	885	-0-	-1812	-0-	258	1	627	2	N	-0-					61
11	2610	X	913	-0-	-1697	-0-	221	1	692	2	N	-0-	5	5			56
12	2697	X	1038	-0-	-1659	-0-	216	1	822	2	N	-0-					56
01	2697	X	927	-0-	-1770	-0-	213	1	714	2	N	-0-					56
*02	924	X	296	-0-	-628	-0-	296	1			N	-0-					56
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	639	1	3440	2	N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	633	1	3469	2	N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	667	1	3868	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	475	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	556	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	458	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2565	-0-	-2445	-0-	407	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	1418	-0-	-3697	-0-	420	1	998	2	N	-0-					-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	500	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	548	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7381	-0-	-865	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7004	-0-	-591	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18666	X	3904	-0-	-14762	-0-	3904	2			Y	-0-					10
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3463	2			Y	-0-					10
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	2			Y	-0-					10
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	3345	2			Y	-0-					10
02	3556	X	3382	-0-	-174	-0-	3382	2			Y	-0-					10
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	519	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	1			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	414	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	275	1	3384	2	N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	235	1	3498	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2867	-0-	-325	-0-	240	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	235	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	228	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	232	1	3491	2	N	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	220	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32297	X	5790	-0-	-26507	-0-	423	1	5367	2	Y	-0-					12
11	7110	X	5828	-0-	-1282	-0-	447	1	5381	2	Y	-0-					12
12	7223	X	5497	-0-	-1726	-0-	397	1	5100	2	Y	-0-					12
01	7223	X	2477	-0-	-4746	-0-	750	1	1727	2	Y	-0-					12
02	6524	X	1013	-0-	-5511	-0-	740	1	273	2	Y	-0-					12
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					12

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27915	X	4768	-0-	-23147	-0-	522	1	4246	2	Y	-0-			61
11	5850	X	4389	-0-	-1461	-0-	503	1	3886	2	Y	-0-			61
12	6045	X	4381	-0-	-1664	-0-	515	1	3866	2	Y	-0-			61
01	6045	X	4101	-0-	-1944	-0-	362	1	3739	2	Y	-0-			61
02	5180	X	5118	-0-	-62	-0-	470	1	4648	2	Y	-0-			61
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			61

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

10	3410	X	3006	-0-	-404	-0-	129	1	2877	2	N	-0-			-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	126	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	131	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	111	1	2583	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2785	-0-	-211	-0-	117	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	379	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3735	-0-	-435	-0-	171	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	175	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	161	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	3808 X	3735	-0-	-73	-0-	156	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	349	1	5279	2	N	-0-			-0-
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	176	1	4596	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	5029	2	N	-0-			-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	163	1	4263	2	N	-0-			-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	155	1	4734	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			-0-
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	696	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1136	2	N	-0-			-0-
01	713	X	9	-0-	-704	-0-	9	1			N	-0-			-0-
02	644	X	157	-0-	-487	-0-	157	1			N	-0-			-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	881	-0-	-3676	-0-	881	1			N	-0-			-0-
11	4410	X	940	-0-	-3470	-0-	940	1			N	-0-			-0-
12	2232	X	1264	-0-	-968	-0-	1264	1			N	-0-			-0-
01	1178	X	712	-0-	-466	-0-	712	1			N	-0-			-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	678	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-			119
11	5250	X	4545	-0-	-705	-0-	4545	2			N	-0-			119
12	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			N	-0-			119
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-			119
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			119
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			205
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			205
12	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2612	2	72	9	N	65	198 1		72
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			72
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-			72
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

10	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					76
11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2			N	-0-	5	5			71
12	4371	X	3854	-0-	-517	-0-	3854	2			N	-0-					71
01	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	2			N	-0-	49	1			22
02	3640	X	3565	-0-	-75	-0-	3565	2			N	-0-					22
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					22

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

10	15561	X	2790	-0-	-12771	-0-	385	1	2405	2	Y	-0-					19
11	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	336	1	2727	2	Y	-0-	17	1			2
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	310	1	2712	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	3286	X	2044	-0-	-1242	-0-	435	1	1609	2	Y	-0-					5
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	280	1	2917	2	Y	-0-					5
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

10	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4942	-0-	-546	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	125	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	91	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	400	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4573	-0-	-197	-0-	403	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	394	1	4008	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	327	1	2669	2	N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	350	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17655	X	3368	-0-	-14287	-0-	3368	2			Y	-0-					57
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			Y	-0-					57
12	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	2	1	3301	2	Y	-0-					57
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	84	1	3293	2	Y	-0-					57
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2930	2	Y	28	72	1			13
							31	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					13

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31285	X	5720	-0-	-25565	-0-	418	1	5302	2	Y	-0-			10
11	6390	X	4923	-0-	-1467	-0-	378	1	4545	2	Y	-0-			10
12	6696	X	5910	-0-	-786	-0-	427	1	5483	2	Y	-0-			10
01	6696	X	4846	-0-	-1850	-0-	344	1	4502	2	Y	-0-			10
02	6048	X	4695	-0-	-1353	-0-	406	1	4289	2	Y	-0-			10
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

10	8370	X	7442	-0-	-928	-0-	7442	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7150	-0-	-950	-0-	7150	2			N	-0-			-0-
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

10	20213	X	4146	-0-	-16067	-0-	4146	2			Y	-0-			10
11	4140	X	3439	-0-	-701	-0-	3439	2			Y	-0-			10
12	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	3584	2			Y	-0-			10
01	4278	X	3663	-0-	-615	-0-	3663	2			Y	-0-			10
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	3301	2			Y	-0-			10
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			10

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			N	-0-			61
11	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3245	2			N	-0-			61
12	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3048	2			N	-0-			61
01	3689	X	2831	-0-	-858	-0-	2831	2			N	-0-			61
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			61
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26959	X	4857	-0-	-22102	-0-	135	1	4722	2	Y	-0-					7
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	181	1	5255	2	Y	-0-					7
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	172	1	6314	2	Y	-0-					7
01	6448	X	5538	-0-	-910	-0-	159	1	5379	2	Y	-0-					7
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	172	1	6414	2	Y	-0-					7
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25107	X	5040	-0-	-20067	-0-	5040	2			Y	-0-					18
11	4770	X	3488	-0-	-1282	-0-	3488	2			Y	-0-					18
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5303	2	40	9	Y	36	47	1			7
01	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	4749	2			Y	-0-					7
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					7
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					7

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18371	X	3715	-0-	-14656	-0-	30	1	3685	2	Y	-0-					13
11	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	30	1	3007	2	Y	-0-					13
12	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					13
01	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	30	1	3247	2	Y	-0-					13
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	28	1	3377	2	Y	-0-					13
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14839	X	2946	-0-	-11893	-0-	337	1	2609	2	Y	-0-					83
11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	330	1	2471	2	Y	-0-					83
12	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	339	1	2642	2	Y	-0-					83
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	341	1	2928	2	Y	-0-					83
02	2716	X	2431	-0-	-285	-0-	301	1	2130	2	Y	-0-					83
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					36
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1364	1	5794	2	N	65	177	1			56
							72	9									
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1297	1	4893	2	N	-0-					56
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1352	1	5468	2	N	-0-					56
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1028	1	6185	2	N	-0-	5	5			51
*02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1201	1	4073	2	N	-0-					51
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					51

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1487	-0-	-714	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	476	1	6029	2	N	-0-					25
11	5610	X	5263	-0-	-347	-0-	404	1	4859	2	N	-0-					25
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	485	1	6226	2	N	-0-					25
01	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	408	1	5339	2	N	-0-					25
*02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	481	1	5120	2	N	-0-					25
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					25

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	236	1	2632	2	N	-0-	5	5			140
11	3510	X	2699	-0-	-811	-0-	228	1	2471	2	N	-0-	5	5			135
12	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	236	1	2468	2	N	-0-	65	1			70
01	3627	X	3022	-0-	-605	-0-	175	1	2847	2	N	-0-					70
02	3276	X	3084	-0-	-192	-0-	182	1	2902	2	N	-0-					70
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					70

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1203	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1167	1	4678	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1198	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	371	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	324	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					12
11	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			N	-0-					12
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					12
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					12
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	2			N	-0-					12
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					12

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	506	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	485	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	480	1	2504	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	369	1	2414	2	N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	428	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	823	-0-	-2277	1749	721	1	102	2	Y	-0-					2
11	2406	N	657	-0-	-1749	-0-	657	1			Y	-0-					2
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	1			Y	-0-					2
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	594	1	201	2	Y	-0-					2
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			Y	-0-					2
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2247	-0-	-889	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					135
11	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	175	1	2769	2	N	-0-					135
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	249	1	3068	2	N	-0-					135
01	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	200	1	2802	2	N	-0-					135
*02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	238	1	2416	2	N	-0-					135
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					135

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

10	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					69
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	244	1	1814	2	N	-0-					69
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	316	1	2005	2	N	-0-					69
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	284	1	1802	2	N	-0-					69
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	271	1	1562	2	N	-0-					69
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					69

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
11	3000	N	3381	-0-	381	381	3311	2	70	9	N	64	19	1			67
12	409	N	28	-0-	-381	-0-	2	1	26	2	N	-0-					67
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					67
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67

GREMMINGER UNIT WELL #: RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

10	22102	X	4323	-0-	-17779	-0-	4323	2			Y	-0-					18
11	4560	X	3091	-0-	-1469	-0-	3091	2			Y	-0-					18
12	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	4045	2	40	9	Y	36	47	1			7
01	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	3878	2			Y	-0-					7
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					7
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3628	-0-	-96	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	350 14	1 9	8089	2	N	13	88	1			12
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	352	1	7442	2	N	-0-					12
12	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	354	1	8315	2	N	-0-					12
01	6882	X	4521	-0-	-2361	-0-	272	1	4249	2	N	-0-					12
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	342	1	7773	2	N	-0-					12
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					12

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4869	-0-	-711	-0-	232	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4719	-0-	-681	-0-	228	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	236	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4172	-0-	-943	-0-	203	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	196	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	N	1728	-0-	-148	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20044	X	4254	-0-	-15790	-0-	862 6	1 9	3386	2	Y	5					218
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	834 10	1 9	3171	2	Y	9					227
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	862 22	1 9	3333	2	Y	20					247
01	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	862 10	1 9	3197	2	Y	9					256
02	3836	X	3653	-0-	-183	-0-	778 17	1 9	2858	2	Y	15	181	1			90
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					90

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	131	-0-	-1698	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4929	-0-	2129	2129	245	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	300					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1969	-0-	-728	-0-	435	1	1534	2	N	-0-					76
11	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	427	1	1878	2	N	-0-					76
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	444	1	2180	2	N	-0-					76
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	342	1	2010	2	N	-0-					76
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	337	1	1891	2	N	-0-					76
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					76

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	298	1	4927	2	N	-0-					89
11	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	288	1	4643	2	N	-0-					89
12	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	298	1	4728	2	N	-0-					89
01	5518	X	3060	-0-	-2458	-0-	178	1	2882	2	N	-0-					89
02	4872	X	13	-0-	-4859	-0-	13	2			N	-0-					89
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					89

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2639	-0-	-461	9732	38	1	2601	2	Y	-0-					8
11	3000	N	1942	-0-	-1058	8674	35	1	1907	2	Y	-0-					8
12	3100	N	2639	-0-	-461	8213	44	1	2595	2	Y	-0-					8
01	3100	N	1722	-0-	-1378	6835	34	1	1688	2	Y	-0-					8
02	2800	N	2566	-0-	-234	6601	35	1	2531	2	Y	-0-					8
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	3966					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	298	1	2541	2	N	-0-					10
11	3450	X	2533	-0-	-917	-0-	288	1	2245	2	N	-0-					10
12	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	298	1	2283	2	N	-0-					10
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	242	1	2863	2	N	-0-					10
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	3097	2	N	20					30
							22	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					30

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					6
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					6
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1206	1	4399	2	N	43	176	1			60
							47	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1167	1	3838	2	N	-0-					60
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1195	1	3699	2	N	45					105
							50	9									
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	828	1	1179	2	N	33					138
							36	9									
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	1089	1	3507	2	N	27					165
							30	9									
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	295	1	6834	2	N	-0-			-0-
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	284	1	6900	2	N	-0-			-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	296	1	7675	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6603	-0-	-527	-0-	251	1	6352	2	N	-0-			-0-
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	269	1	6829	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	597	1			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
12	651	N	27	-0-	-624	-0-	27	1			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	45	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	2	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	1			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	1			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

10	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2106	-0-	-294	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	775	-0-	-1643	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1440	-0-	-520	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
11	810	N	49	-0-	-761	-0-	49	1			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	3007	-0-	207	207	691	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

10	4092	X	3989	-0-	-103	-0-	3989	2			N	-0-					78
11	3840	X	3718	-0-	-122	-0-	3718	2			N	-0-					78
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					78
01	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3889	2			N	-0-					78
02	3612	X	3308	-0-	-304	-0-	3308	2			N	-0-					78
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					78

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28934	X	5825	-0-	-23109	-0-	105	1	5720	2	Y	-0-	5	5			38
11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	114	1	5463	2	Y	-0-	4	5			34
12	6355	X	5752	-0-	-603	-0-	111	1	5641	2	Y	-0-					34
01	6355	X	4909	-0-	-1446	-0-	99	1	4810	2	Y	-0-					34
02	5740	X	5606	-0-	-134	-0-	104	1	5502	2	Y	-0-					34
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					34

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2295	-0-	-805	8455	980	1	1315	2	Y	-0-					83
11	3000	N	1910	-0-	-1090	7365	960	1	950	2	Y	-0-					83
12	3100	N	2071	-0-	-1029	6336	1120	1	951	2	Y	-0-					83
01	3100	N	1513	-0-	-1587	4749	871	1	642	2	Y	-0-					83
02	2800	N	2076	-0-	-724	4025	914	1	1162	2	Y	-0-					83
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	1948					Y	NO RPT					83

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	404	-0-	-3130	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2314	-0-	-38	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					42
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	928	1	2759	2	N	-0-					42
12	3100	N	3685	-0-	585	585	1191	1	2494	2	N	-0-					42
01	3100	N	3174	-0-	74	659	1031	1	2143	2	N	-0-					42
02	4330	X	3671	-0-	-659	-0-	1089	1	2582	2	N	-0-					42
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					42

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	4839	-0-	-3531	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6523	-0-	-762	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4954	-0-	-1626	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	500	1	9413	2	N	-0-					-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	419	1	8732	2	N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	618	1	9700	2	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	489	1	6299	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	482	-0-	-2066	-0-	482	1			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		7838	-0-	7838	15772	7838	2			N	-0-					-0-
11	22599	X	6827	-0-	-15772	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4258	-0-	-3585	-0-	370	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	2587	-0-	-4497	-0-	595	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	9279	-0-	6179	6179	9279	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6814	-0-	3814	9993	608	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2642	-0-	-458	9535	1610	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	14424	X	4889	-0-	-9535	-0-	1057	1	3832	2	N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	843	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	775	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	750	1	7438	2	N	-0-					-0-
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	775	1	8597	2	N	-0-					-0-
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	744	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	932	-0-	-2168	5031	125	1	807	2	Y	-0-					10
11	3000	N	2186	-0-	-814	4217	119	1	2067	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1882	-0-	-1218	2999	122	1	1760	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1671	-0-	-1429	1570	121	1	1550	2	Y	-0-					10
02	2800	N	1979	-0-	-821	749	99	1	1880	2	Y	-0-					10
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					10

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4699	-0-	-757	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4557	-0-	-723	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7052	-0-	-171	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6096	-0-	-834	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5964	-0-	-1073	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29906	X	6179	-0-	-23727	-0-	6179	2			Y	-0-					144
11	5910	X	5588	-0-	-322	-0-	5576	2	12	9	Y	11					155
12	6169	X	4384	-0-	-1785	-0-	4371	2	13	9	Y	12					167
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					167
02	5572	X	5519	-0-	-53	-0-	5519	2			Y	-0-					167
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14852	X	3035	-0-	-11817	-0-	526	1	2509	2	Y	-0-					47
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	410	1	2350	2	Y	-0-					47
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	392	1	2849	2	Y	-0-					47
01	3038	N	2348	-0-	-690	-0-	355	1	1993	2	Y	-0-					47
02	2576	N	2291	-0-	-285	-0-	318	1	1973	2	Y	-0-					47
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					47

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22801	X	4302	-0-	-18499	-0-	333	1	3969	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3716	-0-	-994	-0-	401	1	3315	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	466	1	3962	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	326	1	3347	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3716	-0-	-512	-0-	335	1	3381	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	200	1	6286	2	N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	198	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	203	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4812	-0-	-1109	-0-	163	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	215	1	5266	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1766	1	4646	2	N	-0-			30
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1566	1	4635	2	N	-0-			30
12	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	1706	1	2726	2	N	-0-			30
01	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	1298	1	2755	2	N	-0-			30
02	4732	X	4531	-0-	-201	-0-	1611	1	2920	2	N	-0-			30
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	1			N	-0-			1
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

10	7781	X	5713	-0-	-2068	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7009	-0-	-521	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6103	-0-	-1027	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

10	1519	N	235	-0-	-1284	-0-	235	1			N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-			-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

10	3782	X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2628	-0-	-582	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	2828	-0-	-675	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2855	-0-	-309	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3275	-0-	-1825	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

10	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2859	-0-	-557	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

10	8742	X	5057	-0-	-3685	-0-	484	1	4573	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8146	-0-	-314	-0-	591	1	7555	2	N	-0-					-0-
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	436	1	10316	2	N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	462	1	6157	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	525	-0-	-7091	-0-	525	1			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	373	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	310	1	5694	2	N	-0-					-0-
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	310	1	6316	2	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	369	1	4580	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	225	-0-	-3303	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

10	139	N	2	-0-	-137	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	525	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	775	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1454	-0-	-3	-0-	725	1	729	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	932	-0-	-384	-0-	693	1	239	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3347	-0-	-1334	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3376	-0-	-1154	-0-	264	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	231	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2835	-0-	-1009	-0-	219	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2815	-0-	-349	-0-	228	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3829	-0-	-175	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	103	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	101	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	105	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3140	-0-	-642	-0-	85	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	93	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19119	X	3995	-0-	-15124	-0-	564	1	3431	2	Y	-0-					62
11	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	544	1	3035	2	Y	-0-					62
12	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	564	1	3204	2	Y	-0-					62
01	3999	X	2945	-0-	-1054	-0-	448	1	2497	2	Y	-0-					62
*02	3612	X	3270	-0-	-342	-0-	496	1	2774	2	Y	-0-					62
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					62

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	250	1	3143	2	N	-0-					38
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	2	N	-0-					38
12	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	271	1	2234	2	N	-0-					38
01	3038	X	722	-0-	-2316	-0-	255	1	467	2	N	-0-					38
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	239	1	2632	2	N	-0-					38
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					38

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	662	1	6619	2	N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	621	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	761	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	599	1	6832	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6221	-0-	-331	-0-	554	1	5667	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	607	1	2816	2	N	-0-			-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	561	1	2712	2	N	-0-			-0-
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	567	1	2856	2	N	-0-			-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	573	1	2870	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	571	1	2873	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4080	-0-	-1128	-0-	596	1	3484	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	3475	-0-	-1565	-0-	606	1	2869	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4068	-0-	-1140	-0-	639	1	3429	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3774	-0-	-938	-0-	623	1	3151	2	N	-0-			-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	519	1	3500	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	789	-0-	-1536	-0-	789	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	1938	-0-	-386	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18005	X	3635	-0-	-14370	-0-	617	1	3018	2	Y	-0-					19
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	587	1	2786	2	Y	-0-					19
12	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	535	1	2891	2	Y	-0-					19
01	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	434	1	2349	2	Y	-0-					19
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	505	1	2286	2	Y	40					59
							44	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					59

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	249	1	4475	2	N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	355	1	4788	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3912	-0-	-36	-0-	267	1	3645	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18325	X	3626	-0-	-14699	-0-	432	1	3194	2	Y	-0-	5	5			52
11	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	397	1	2355	2	Y	-0-	5	5			47
12	4433	X	2847	-0-	-1586	-0-	445	1	2402	2	Y	-0-	5	5			42
01	4433	X	3530	-0-	-903	-0-	370	1	3160	2	Y	-0-	5	5			37
*02	4004	X	1246	-0-	-2758	-0-	384	1	862	2	Y	-0-					37
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					37

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	523	1	3195	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	518	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3802	-0-	-538	-0-	531	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2332	-0-	-2008	-0-	423	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	440	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

10	3100	N	525	-0-	-2575	362	138	1	387	2	Y	-0-					60
11	955	N	593	-0-	-362	-0-	117	1	476	2	Y	-0-	52	1			8
12	1085	N	356	-0-	-729	-0-	145	1	211	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	141	1	1564	2	Y	-0-					8
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	133	1	1019	2	Y	-0-					8
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

10	9703	X	7558	-0-	-2145	-0-	285	1	7273	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	5675	-0-	-3715	-0-	201	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	6940	-0-	-2763	-0-	285	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	4847	-0-	-4856	-0-	198	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6049	-0-	-1175	-0-	269	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

10	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5123	-0-	-141	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6323	-0-	-61	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2934	-0-	-174	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	5596	-0-	-2433	-0-	236	1	5360	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5274	-0-	-2496	-0-	228	1	5046	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	235	1	5123	2	N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	236	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	213	1	6973	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	312	1	5405	2	N	-0-					47
11	4740	X	3807	-0-	-933	-0-	256	1	3551	2	N	-0-					47
12	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	289	1	4350	2	N	-0-					47
01	5022	X	2335	-0-	-2687	-0-	209	1	2126	2	N	-0-					47
02	4536	X	3064	-0-	-1472	-0-	268	1	2796	2	N	-0-					47
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					47

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	433	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2419	-0-	-461	-0-	427	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	398	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1760	-0-	-1092	-0-	401	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1795	-0-	-781	-0-	398	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

10	1860 X	1719	-0-	-141	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
11	1800 X	1604	-0-	-196	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	622	-0-	-2478	335	622	1			Y	-0-					61
11	979	N	644	-0-	-335	-0-	644	1			Y	-0-					61
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	1			Y	-0-					61
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	1			Y	-0-					61
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					61
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					61

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	525	1	2358	2	N	-0-					95
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	517	1	1711	2	N	-0-					95
12	2015	X	369	-0-	-1646	-0-	368	1	1	9	N	1	68	1			28
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	471	1	1877	2	N	-0-					28
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	414	1	2172	2	N	-0-					28
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

10	3100	N	2453	-0-	-647	9551	471	1	1982	2	Y	-0-					47
11	3000	N	2378	-0-	-622	8929	469	1	1909	2	Y	-0-					47
12	3100	N	2620	-0-	-480	8449	525	1	2071	2	Y	22	64	1			5
							24	9									
01	3100	N	1979	-0-	-1121	7328	349	1	1630	2	Y	-0-					5
02	2800	N	2133	-0-	-667	6661	359	1	1774	2	Y	-0-					5
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	3995					Y	NO RPT					5

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

10	3100	N	3181	-0-	81	81	455	1	2726	2	N	-0-					92
11	2126	N	2045	-0-	-81	-0-	422	1	1623	2	N	-0-					92
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	445	1	1624	2	N	-0-					92
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	313	1	1549	2	N	-0-					92
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	331	1	1935	2	N	-0-					92
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					92

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

10	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	477	1	2217	2	N	-0-					131
11	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	459	1	1891	2	N	-0-					131
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	491	1	2251	2	N	-0-					131
01	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	385	1	1608	2	N	-0-	90	1			41
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	398	1	2264	2	N	-0-					41
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					41

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

10	15431	X	2803	-0-	-12628	-0-	595	1	2208	2	Y	-0-					47
11	3390	X	2538	-0-	-852	-0-	569	1	1969	2	Y	-0-					47
12	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	669	1	1791	2	Y	22	64	1			5
							24	9									
01	3162	X	1871	-0-	-1291	-0-	479	1	1392	2	Y	-0-					5
02	2856	X	2466	-0-	-390	-0-	551	1	1915	2	Y	-0-					5
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	930	1	4886	2	N	14					46
							15	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	900	1	4940	2	N	22					68
							24	9									
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	930	1	5590	2	N	19					87
							21	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	930	1	5204	2	N	28					115
							31	9									
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	806	1	4454	2	N	18					133
							20	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					133

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 10884 - 12670

10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	409	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	340	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2553	-0-	-1570	-0-	318	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	393	1	3826	2	N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	335	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

10	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4289	-0-	-871	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	445	-0-	-4050	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	394	-0-	-3264	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1308	-0-	-1420	-0-	564	1	744	2	N	-0-					20
11	2340	X	1429	-0-	-911	-0-	546	1	883	2	N	-0-					20
12	2015	X	1164	-0-	-851	-0-	564	1	600	2	N	-0-					20
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	419	1	2414	2	N	-0-					20
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	437	1	2487	2	N	-0-					20
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-	185	1			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	407	1	3329	2	N	-0-					87
11	3390	X	2758	-0-	-632	-0-	355	1	2403	2	N	-0-					87
12	4247	X	1666	-0-	-2581	-0-	381	1	1285	2	N	-0-					87
01	4247	X	3078	-0-	-1169	-0-	329	1	2749	2	N	-0-					87
*02	3836	X	752	-0-	-3084	-0-	280	1	472	2	N	-0-					87
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3132	-0-	-508	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4057	-0-	-934	-0-	353	1	3704	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3461	-0-	-1369	-0-	333	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	354	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2066	-0-	-2770	-0-	344	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3257	-0-	-1111	-0-	319	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	6981	-0-	-1978	-0-	798	1	6183	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	777	1	6478	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6960	-0-	-1286	-0-	732	1	6228	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7440	-0-	-372	-0-	642	1	6798	2	N	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	689	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	630	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	631	1	5263	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	460	1	3918	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	359	1	3801	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	368	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	1898	-0-	-3651	-0-	217	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	462	-0-	-4908	-0-	49	1	413	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	649	1	5520	2	N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	512	1	5422	2	N	-0-					-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	559	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	753	1	5832	2	N	-0-					-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	816	1	6806	2	N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	758	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	601	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	644	1	6641	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	1050	1	8128	2	N	-0-			-0-
11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1028	1	8573	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8777	-0-	-678	-0-	923	1	7854	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	9204	-0-	-251	-0-	794	1	8410	2	N	-0-			-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	856	1	8825	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5008	-0-	-1626	-0-	573	1	4435	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	553	1	4613	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	4850	-0-	-1319	-0-	510	1	4340	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5029	-0-	-644	-0-	434	1	4595	2	N	-0-			-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	496	1	5110	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4076	-0-	-334	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	1784	-0-	-2184	-0-	294	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1308	-0-	-2532	-0-	288	1	1020	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	779	-0-	-3189	-0-	293	1	486	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	274	1	2904	2	N	-0-			-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	268	1	4366	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
11	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3499	-0-	-113	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17848	X	3559	-0-	-14289	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-					79
11	3690	X	2823	-0-	-867	-0-	264	1	2559	2	Y	-0-					79
12	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	279	1	2958	2	Y	-0-					79
01	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	461	1	2563	2	Y	-0-					79
02	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	444	1	2844	2	Y	28	72	1			35
							31	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6023	-0-	-81	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	517	1	1266	2	N	-0-					28
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	84	1	649	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	N	-0-					-0-
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	73	1	619	2	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	756	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3444	-0-	344	508	3444	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3396	-0-	396	904	3396	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	3885	-0-	-904	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2650	-0-	-1442	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2464	-0-	-1232	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	516	-0-	-3514	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7629	X	869	-0-	-6760	-0-	869	1			Y	-0-					68
11	1140	X	876	-0-	-264	-0-	876	1			Y	-0-					68
12	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	1			Y	-0-					68
01	868	X	846	-0-	-22	-0-	846	1			Y	-0-					68
02	812	X	754	-0-	-58	-0-	754	1			Y	-0-					68
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					68

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11463	-0-	-597	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12347	-0-	-239	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	8730	-0-	-3856	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	5751	-0-	-5617	-0-	50	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4959	-0-	-557	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					143
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4045	2	21	9	N	19					162
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					162
01	3317	X	633	-0-	-2684	-0-	633	2			N	-0-					162
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3617	2	75	9	N	68	166	1			64
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					64

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4881	-0-	-489	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5244	-0-	-160	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19849	X	4080	-0-	-15769	-0-	353 26	1 9	3701	2	Y	24					96
11	4110	X	3687	-0-	-423	-0-	308 17	1 9	3362	2	Y	15	65	1			46
12	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	371 26	1 9	3656	2	Y	24					70
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	355 25	1 9	3726	2	Y	23	57	1			36
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	364 18	1 9	3963	2	Y	16					52
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					52

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	41	1	2613	2	N	-0-					35
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	41	1	2730	2	N	-0-					35
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	41	1	2579	2	N	-0-					35
01	2666	X	1220	-0-	-1446	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					35
02	2576	X	2345	-0-	-231	-0-	31	1	2314	2	N	-0-					35
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	1			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	1			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	1			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

10	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
12	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
01	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	111	1	12695	2	N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15458	X	4055	-0-	-11403	-0-	694	1	3348	2	Y	12					51
							13	9									
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	780	1	2623	2	Y	7					58
							8	9									
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	564	1	3527	2	Y	12					70
							13	9									
01	4247	X	3600	-0-	-647	-0-	637	1	2944	2	Y	17					87
							19	9									
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	577	1	2781	2	Y	8					95
							9	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					95

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5788	-0-	-272	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4140	-0-	-2122	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4983	-0-	-561	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24527	X	4832	-0-	-19695	-0-	847	1	3985	2	Y	-0-					86
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	803	1	3338	2	Y	-0-					86
12	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	771	1	3883	2	Y	-0-					86
01	5332	X	3849	-0-	-1483	-0-	626	1	3223	2	Y	-0-					86
02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	740	1	3959	2	Y	-0-					86
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17635	X	3006	-0-	-14629	-0-	512	1	2481	2	Y	12	64	1			56
							13	9									
11	4080	X	2664	-0-	-1416	-0-	374	1	2286	2	Y	4					60
							4	9									
12	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	509	1	2827	2	Y	12					72
							13	9									
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	554	1	2503	2	Y	16					88
							18	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	512	1	2527	2	Y	7					95
							8	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					95

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	236	1	6987	2	N	-0-					25
11	6600	X	6259	-0-	-341	-0-	223	1	6036	2	N	-0-					25
12	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	236	1	5451	2	N	-0-					25
01	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	175	1	5416	2	N	-0-					25
02	6524	X	6331	-0-	-193	-0-	213	1	6118	2	N	-0-					25
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					25

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	139	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	203	1	4904	2	N	-0-					-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	246	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	164	1	4074	2	N	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	165	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31061	X	5422	-0-	-25639	-0-	366	1	5030	2	Y	24					96
							26	9									
11	6570	X	4631	-0-	-1939	-0-	379	1	4235	2	Y	15	65	1			46
							17	9									
12	7440	X	5538	-0-	-1902	-0-	375	1	5137	2	Y	24					70
							26	9									
01	7440	X	4724	-0-	-2716	-0-	326	1	4373	2	Y	23	57	1			36
							25	9									
02	6720	X	6171	-0-	-549	-0-	396	1	5757	2	Y	16					52
							18	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					52

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

10	8060	X	7727	-0-	-333	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

10	3565	X	2287	-0-	-1278	-0-	333	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1655	-0-	-1795	-0-	197	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	212	-0-	-2702	-0-	212	1			N	-0-					-0-
01	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	181	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1432	-0-	-640	-0-	184	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	693	1	7299	2	Y	-0-					50
11	6780	X	6246	-0-	-534	-0-	675	1	5571	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		4511	-0-	4511	4511	675	1	3836	2	Y	-0-					50
01	DLQ G-10		2978	-0-	2978	7489	474	1	2504	2	Y	-0-					50
02	DLQ G-10		4440	-0-	4440	11929	706	1	3734	2	Y	-0-					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11929					Y	NO RPT					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18246	X	3468	-0-	-14778	-0-	520	1	2926	2	Y	20					64
							22	9									
11	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	569	1	3371	2	Y	11					75
							12	9									
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	608	1	3036	2	Y	15					90
							17	9									
01	3751	X	2682	-0-	-1069	-0-	439	1	2206	2	Y	34	91	1			33
							37	9									
02	3696	X	3290	-0-	-406	-0-	570	1	2705	2	Y	14					47
							15	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					47

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	249	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	153	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	153	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2701	-0-	-554	-0-	127	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	168	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31547	X	5044	-0-	-26503	-0-	621	1	4401	2	Y	20					61
							22	9									
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	598	1	5715	2	Y	31					92
							34	9									
12	6665	X	6230	-0-	-435	-0-	553	1	5644	2	Y	30					122
							33	9									
01	6665	X	2335	-0-	-4330	-0-	627	1	1695	2	Y	12	91	1			43
							13	9									
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	519	1	5420	2	Y	23					66
							25	9									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1037	-0-	-1071	-0-	691	1	346	2	N	-0-					8
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	913	1	1634	2	N	15					23
							17	9									
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	956	1	1553	2	N	-0-					23
01	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	787	1	852	2	N	-0-	5	5			18
*02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	767	1	1226	2	N	-0-					18
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					18

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390	X	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	7881	-0-	-1574	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7886	-0-	-763	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7194	-0-	-58	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35989	X	6973	-0-	-29016	-0-	6959	2	14	9	Y	13					39
11	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	6787	2	13	9	Y	12					51
12	7378	X	6915	-0-	-463	-0-	6909	2	6	9	Y	5					56
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	6329	2	15	9	Y	14					70
02	6664	X	5868	-0-	-796	-0-	5837	2	31	9	Y	28	69	1			29
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6190	-0-	6190	30625	6190	2			Y	-0-					8
11	35557	X	4932	-0-	-30625	-0-	4932	2			Y	-0-					8
12	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5865	2			Y	-0-					8
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-					8
02	5628	X	4928	-0-	-700	-0-	4928	2			Y	-0-					8
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					8

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36643	X	7350	-0-	-29293	-0-	7335	2	15	9	Y	14					41
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7089	2	13	9	Y	12					53
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7709	2	7	9	Y	6					59
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7738	2	15	9	Y	14					73
02	6608	X	6396	-0-	-212	-0-	6365	2	31	9	Y	28	71	1			30
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					30

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3585	-0-	-645	-0-	137	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3789	-0-	-582	-0-	136	1	3653	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3197	-0-	-1174	-0-	121	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3125	-0-	-823	-0-	115	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3189	-0-	-199	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3164	-0-	-866	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3232	-0-	-408	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	12274	-0-	-126	-0-	12274	2			N	-0-					163
11	11850	X	11584	-0-	-266	-0-	11577	2	7	9	N	6					169
12	12183	X	11432	-0-	-751	-0-	11417	2	15	9	N	14					183
01	12276	X	11557	-0-	-719	-0-	11531	2	26	9	N	24					207
02	11088	X	10135	-0-	-953	-0-	10135	2			N	-0-					207
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					207

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	1			N	-0-					-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	1			N	-0-					-0-
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	1			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6990	-0-	-1194	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6341	-0-	-1843	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7056	-0-	-336	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	596	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	447	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	519	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	463	1	3323	2	N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	265	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4767	-0-	1667	3853	515	1	4211	2	N	37					170
							41	9									
11	3000	N	3301	-0-	301	4154	254	1	3022	2	N	23					193
							25	9									
12	7431	X	3277	-0-	-4154	-0-	250	1	2984	2	N	39					232
							43	9									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	263	1	2128	2	N	46					278
							51	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	322	1	3006	2	N	33	177	1			134
							36	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					134

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	542	1	3188	2	N	25					203
							28	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	463	1	2989	2	N	35	176	1			62
							39	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	618	1	2917	2	N	29					91
							32	9									
01	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	572	1	1971	2	N	42					133
							46	9									
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	537	1	2487	2	N	28					161
							31	9									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					161

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			Y	-0-					4
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	2			Y	-0-	4	5			-0-
12	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4719	-0-	-1078	-0-	235	1	4484	2	N	-0-					58
11	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	227	1	4048	2	N	-0-					58
12	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	234	1	4763	2	N	-0-					58
01	5301	X	4460	-0-	-841	-0-	190	1	4270	2	N	-0-					58
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	212	1	4495	2	N	-0-					58
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					58

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	235	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	225	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	235	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	212	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8005	-0-	-86	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7703	-0-	-388	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6944	-0-	-364	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	236	1	4140	2	N	15					59
							17	9									
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	228	1	5163	2	N	19					78
							21	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	234	1	5432	2	N	6					84
							7	9									
01	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	207	1	3114	2	N	17					101
							19	9									
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	213	1	4277	2	N	12					113
							13	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					113

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18665	X	3544	-0-	-15121	-0-	3544	2			Y	-0-					44
11	4500	X	3788	-0-	-712	-0-	3781	2	7	9	Y	6					50
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4047	2	8	9	Y	7					57
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-	48	1			9
02	3528	X	3196	-0-	-332	-0-	3196	2			Y	-0-					9
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					9

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34747	X	6563	-0-	-28184	-0-	6563	2			Y	-0-					67
11	7110	X	6527	-0-	-583	-0-	6515	2	12	9	Y	11					78
12	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6732	2	11	9	Y	10					88
01	7192	X	6127	-0-	-1065	-0-	6127	2			Y	-0-	73	1			15
02	6132	X	5770	-0-	-362	-0-	5770	2			Y	-0-					15
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					15

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19245	X	3962	-0-	-15283	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3111	-0-	-969	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22059	X	4823	-0-	-17236	-0-	4823	2			Y	-0-					88
11	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			Y	-0-					88
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					88
01	4836	X	3883	-0-	-953	-0-	3883	2			Y	-0-					88
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					88
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					88

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34104	X	6733	-0-	-27371	-0-	273	1	6460	2	Y	-0-	5	5			12
11	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	167	1	6302	2	Y	-0-					12
12	7068	X	6527	-0-	-541	-0-	176	1	6351	2	Y	-0-					12
01	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	178	1	6459	2	Y	-0-					12
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	160	1	6113	2	Y	-0-					12
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					12

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	134	1	1862	2	N	-0-					30
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2561	2	N	5					35
							6	9									
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	291	1	2391	2	N	31					66
							34	9									
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	284	1	2202	2	N	34					100
							37	9									
*02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2886	2	N	-0-					100
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3545	-0-	-888	-0-	3478	2	67	9	N	61					213
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	3941	2	18	9	N	16	173	1			56
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4183	2	35	9	N	32					88
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3912	2	17	9	N	15					103
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	67	1	3518	2	N	162	168	1			97
							178	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					97

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17930	X	3421	-0-	-14509	-0-	277	1	3144	2	Y	-0-					22
11	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-	5	5			17
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	163	1	3280	2	Y	-0-	2	5			15
01	3565	X	1204	-0-	-2361	-0-	161	1	1043	2	Y	-0-					15
02	3164	X	2642	-0-	-522	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					15
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5383	-0-	-161	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9433	-0-	-301	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8496	-0-	-268	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					144
11	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	3875	2			N	-0-					144
12	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-					144
01	5363	X	4494	-0-	-869	-0-	4494	2			N	-0-					144
02	4844	X	4108	-0-	-736	-0-	4108	2			N	-0-					144
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	406	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	377	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1298	-0-	-1275	-0-	338	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	436	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2062	-0-	-570	-0-	376	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3018	-0-	-1570	-0-	288	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	350	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3855	-0-	-733	-0-	369	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	382	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	322	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

10	2728	X	1340	-0-	-1388	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1361	-0-	-1069	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1570	-0-	-941	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	228	-0-	-2283	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

10	27590	X	4597	-0-	-22993	-0-	1206	1	3382	2	Y	8					163
							9	9									
11	5670	X	5082	-0-	-588	-0-	1167	1	3915	2	Y	-0-					163
12	5859	X	5231	-0-	-628	-0-	1206	1	4004	2	Y	19					182
							21	9									
01	5859	X	3512	-0-	-2347	-0-	1071	1	2421	2	Y	18	174	1			26
							20	9									
02	5292	X	4735	-0-	-557	-0-	1049	1	3657	2	Y	26					52
							29	9									
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					52

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
12	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
02	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2832	-0-	-268	4106	803	1	2029	2	Y	-0-					84
11	3000	N	6663	-0-	3663	7769	521	1	6124	2	Y	16					100
							18	9									
12	3100	N	4588	-0-	1488	9257	984	1	3551	2	Y	48					148
							53	9									
01	3100	N	5551	-0-	2451	11708	838	1	4703	2	Y	9	84	1			73
							10	9									
02	18732	X	7024	-0-	-11708	-0-	647	1	6335	2	Y	38					111
							42	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					111

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24626	X	3749	-0-	-20877	-0-	95	1	3622	2	Y	29	50	1			88
							32	9									
11	5400	X	3362	-0-	-2038	-0-	675	1	2673	2	Y	13					101
							14	9									
12	5115	X	4177	-0-	-938	-0-	260	1	3905	2	Y	11					112
							12	9									
01	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	386	1	4472	2	Y	30	84	1			58
							33	9									
02	4564	X	2240	-0-	-2324	-0-	496	1	1741	2	Y	3					61
							3	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					61

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1521	-0-	-1579	5167	450	1	1056	2	Y	14					75
							15	9									
11	3000	N	2819	-0-	-181	4986	447	1	2351	2	Y	19	75	1			19
							21	9									
12	3100	N	1811	-0-	-1289	3697	703	1	1074	2	Y	31					50
							34	9									
01	3100	N	1523	-0-	-1577	2120	384	1	1125	2	Y	13					63
							14	9									
*02	2637	N	517	-0-	-2120	-0-	390	1	127	2	Y	-0-					63
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1195	1	3682	2	N	-0-					105
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-					105
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1183	1	3271	2	N	-0-					105
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	987	1	2194	2	N	8					113
							9	9									
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1089	1	3399	2	N	-0-					113
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					113

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5845	2	59	9	N	54	176	1			56
11	6120	X	1328	-0-	-4792	-0-	1326	2	2	9	N	2					58
12	6510	X	209	-0-	-6301	-0-	209	2			N	-0-					58
01	6510	X	1194	-0-	-5316	-0-	1154	2	40	9	N	36					94
02	5880	X	2391	-0-	-3489	-0-	2369	2	22	9	N	20					114
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					114

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	718	1	8425	2	Y	-0-					50
11	7440	X	7184	-0-	-256	-0-	681	1	6503	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		7292	-0-	7292	7292	755	1	6537	2	Y	-0-					50
01	DLQ G-10		5857	-0-	5857	13149	567	1	5290	2	Y	-0-					50
02	DLQ G-10		6929	-0-	6929	20078	725	1	6204	2	Y	-0-					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20078					Y	NO RPT					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	143	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	144	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	142	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	106	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1134	-0-	-1498	-0-	97	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	34	1	2205	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	37	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	34	1	1989	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	30	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	871	-0-	-1453	-0-	33	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	940	-0-	-600	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4421	-0-	-31	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5567	-0-	-1405	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4593	-0-	-251	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

10	1116	X	655	-0-	-461	-0-	655	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	830	-0-	-250	-0-	830	1			N	-0-					-0-
12	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	1			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3196	-0-	96	96	833	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	867	1	60	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3951	-0-	1151	1151	901	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	1120					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	382	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	585	1	8891	2	N	-0-					-0-
12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	373	1	16552	2	N	-0-					-0-
01	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	259	1	16489	2	N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	260	1	14756	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10434	X	3444	-0-	-6990	-0-	746	1	2684	2	Y	13					184
							14	9									
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	716	1	1317	2	Y	93	172	1			105
							102	9									
12	4123	X	456	-0-	-3667	-0-	456	1			Y	-0-					105
01	4123	X	758	-0-	-3365	-0-	747	1	11	9	Y	10					115
02	3724	X	1768	-0-	-1956	-0-	700	1	973	2	Y	86					201
							95	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					201

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	1206	1			N	-0-					19
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1167	1	3124	2	N	-0-					19
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1206	1	2956	2	N	-0-					19
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	1206	1	2353	2	N	86					105
							95	9									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1089	1	3008	2	N	-0-					105
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					105

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	866	1	1506	2	N	-0-					4
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	834	1	1418	2	N	-0-					4
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	893	1	1460	2	N	-0-					4
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	758	1	894	2	N	1	4	1			1
							1	9									
02	1764	X	949	-0-	-815	-0-	739	1	210	2	N	-0-					1
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46540	X	9626	-0-	-36914	-0-	391	1	9233	2	Y	2					19
							2	9									
11	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	241	1	9063	2	Y	2					21
							2	9									
12	9548	X	9475	-0-	-73	-0-	256	1	9219	2	Y	-0-					21
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	257	1	9328	2	Y	-0-					21
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	235	1	8973	2	Y	-0-					21
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					21

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					8
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					8
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					8
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					8
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					8
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	340	1	3283	2	N	-0-					127
11	3570	X	3075	-0-	-495	-0-	327	1	2748	2	N	-0-					127
12	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	313	1	2557	2	N	33					160
							36	9									
01	4061	X	2143	-0-	-1918	-0-	281	1	1796	2	N	60	163	1			57
							66	9									
02	3668	X	3489	-0-	-179	-0-	350	1	3139	2	N	-0-					57
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					57

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	832	-0-	-129	-0-	236	1	596	2	N	-0-	5	5			159
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	228	1	1207	2	N	4					163
							4	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	236	1	1114	2	N	-0-					163
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	493	1	1345	2	N	-0-					163
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	510	1	1270	2	N	-0-					163
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					163

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	806	1	3685	2	N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	834	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	857	1	2933	2	N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	674	1	3415	2	N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	778	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	483 26	1 9	4256	2	Y	24					96
11	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	440 17	1 9	3683	2	Y	15	65	1			46
12	DLQ	G-10	4130	-0-	4130	4130	439 26	1 9	3665	2	Y	24					70
01	DLQ	G-10	3510	-0-	3510	7640	395 25	1 9	3090	2	Y	23	57	1			36
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	9201	330 18	1 9	1213	2	Y	16					52
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9201					Y	NO RPT					52

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

10	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	722	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3093	-0-	-687	-0-	811	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	814	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1952	-0-	-1365	-0-	891	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2395	-0-	-601	-0-	591	1	1804	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

10	1426	X	826	-0-	-600	-0-	826	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	1			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	515	1	30	2	N	-0-					-0-
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	359	1	223	2	N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	252	1	233	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	263	-0-	-202	-0-	263	1			N	-0-	5	5			17
11	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	1			N	-0-	2	5			15
12	465	X	261	-0-	-204	-0-	261	1			N	-0-					15
01	465	X	266	-0-	-199	-0-	266	1			N	-0-					15
02	252	X	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					15
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	563	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	545	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	564	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	564	1	2635	2	N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	510	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	814	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	605	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	621	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	807	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	1060	-0-	-10720	-0-	688	1	372	2	N	-0-					-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	132	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4957	-0-	-1460	-0-	88	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3207	-0-	-2528	-0-	178	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	2	1	14345	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5719	-0-	-581	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6341	-0-	-169	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5034	-0-	-874	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	753	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	657	1	3163	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6022	-0-	2922	2922	321	1	5701	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8967	-0-	5867	8789	402	1	8565	2	N	-0-					-0-
02	16364	X	7575	-0-	-8789	-0-	587	1	6988	2	N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	509	-0-	-61	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	890	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4965	-0-	2165	2165	895	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	1576					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4168	-0-	-1412	-0-	859	1	3309	2	N	-0-					68
11	5400	X	5323	-0-	-77	-0-	833	1	4490	2	N	-0-					68
12	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	72	1	5423	2	N	-0-					68
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	209	1	5268	2	N	-0-					68
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	778	1	4206	2	N	-0-					68
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		164	-0-	164	2049	164	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3029	-0-	3029	5078	740	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	13478	X	8400	-0-	-5078	-0-	1079	1	7321	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9191	-0-	6091	6091	1101	1	8090	2	N	-0-					-0-
02	14663	X	8572	-0-	-6091	-0-	1068	1	7504	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	897	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	799	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	502	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	522	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		559	-0-	559	1439	559	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		475	-0-	475	1914	475	1			N	-0-					-0-
12	2399	X	485	-0-	-1914	-0-	485	1			N	-0-					-0-
01	899	X	576	-0-	-323	-0-	576	1			N	-0-					-0-
02	812	X	484	-0-	-328	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	95	1			35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	22					57
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53703	X	10598	-0-	-43105	-0-	10597	2	1	9	Y	1	85	1			32
11	11010	X	10366	-0-	-644	-0-	10343	2	23	9	Y	21					53
12	10974	X	10574	-0-	-400	-0-	10574	2			Y	-0-					53
01	10850	X	1642	-0-	-9208	-0-	1642	2			Y	-0-					53
02	9688	X	9284	-0-	-404	-0-	9263	2	21	9	Y	19					72
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					72

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	285	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6950	-0-	-610	-0-	271	1	6679	2	N	-0-					-0-
12	56862	X	56862	-0-	-0-	-0-	282	1	56580	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	3304	-0-	-4074	-0-	235	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5452	-0-	-1212	-0-	249	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9247	X	4045	-0-	-5202	-0-	867	1	3178	2	N	-0-					75
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	844	1	2997	2	N	-0-					75
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	847	1	3656	2	N	-0-					75
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	583	1	2785	2	N	-0-					75
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					75
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					75

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	577	-0-	-3143	-0-	577	1			N	-0-					-0-
11	3600	X	469	-0-	-3131	-0-	469	1			N	-0-					-0-
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	562	1	6433	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	473	-0-	-3247	-0-	472	1	1	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1141	-0-	-2219	-0-	102	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	661	1	7660	2	N	-0-					29
11	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	658	1	7403	2	N	-0-					29
12	9269	X	8341	-0-	-928	-0-	679	1	7662	2	N	-0-					29
01	9269	X	7133	-0-	-2136	-0-	674	1	6423	2	N	33	43	1			19
							36	9									
02	8372	X	7881	-0-	-491	-0-	612	1	7269	2	N	-0-					19
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					19

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	693	1	8032	2	N	-0-					29
11	8790	X	8544	-0-	-246	-0-	697	1	7847	2	N	-0-					29
12	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	706	1	7973	2	N	-0-					29
01	9672	X	7707	-0-	-1965	-0-	729	1	6942	2	N	33	43	1			19
							36	9									
02	8736	X	8304	-0-	-432	-0-	645	1	7659	2	N	-0-					19
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					19

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9624	-0-	-265	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9196	-0-	-693	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
02	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9036	-0-	-450	-0-	148	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8080	-0-	-1100	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	1	1	8237	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7736	-0-	-1750	-0-	72	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6510	-0-	-2058	-0-	117	1	6393	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9720	-0-	-1099	-0-	3	1	9717	2	N	-0-					-0-
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

10	162	N	49	-0-	-113	-0-	49	2			Y	-0-					51
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					51
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					51
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					51
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					51
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

10	16596	X	3426	-0-	-13170	-0-	3417	2	9	9	Y	8					33
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3273	2	15	9	Y	14					47
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3299	2	18	9	Y	16					63
01	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3096	2	15	9	Y	14					77
02	3108	X	3017	-0-	-91	-0-	3010	2	7	9	Y	6					83
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					83

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	1	5			7
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					7
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					7
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					7
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					7

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1454	1	408	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5822	-0-	2722	2722	1395	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2053	-0-	-747	1975	1148	1	905	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	1944					N	NO RPT					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1263	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	1431	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	972	1	5807	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	5489	-0-	-2447	-0-	1294	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	4254	-0-	-2914	-0-	1311	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	537	1	4794	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	453	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	406	1	4411	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3387	-0-	-1945	-0-	632	1	2755	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2785	-0-	-2087	-0-	485	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	836	1	3829	2	N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	994	1	3273	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	696	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	620	1	2137	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2654	-0-	-1546	-0-	532	1	2122	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6216	-0-	3116	4007	1683	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5991	-0-	2991	6998	1473	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	11729	X	4731	-0-	-6998	-0-	1160	1	3571	2	N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	1090	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1171	1	628	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	326	1	6465	2	N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	359	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	276	1	5520	2	N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	333	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	285	1	4428	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					10
12	2914	X	2072	-0-	-842	-0-	2072	2			N	-0-					10
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	2691	2			N	-0-					10
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	2605	2			N	-0-					10
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					10
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					10
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					10
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					10
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5982	-0-	-311	-0-	564	1	5366	2	N	47					130
							52	9									
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	545	1	5063	2	N	45					175
							50	9									
12	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	556	1	5164	2	N	49	167	1			57
							54	9									
01	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	500	1	5287	2	N	56					113
							62	9									
02	5404	X	5159	-0-	-245	-0-	507	1	4616	2	N	33					146
							36	9									
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					146

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

10	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	617	1	453	2	N	-0-					-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	455	1	510	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4599	-0-	1499	1499	642	1	3957	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6150	-0-	3350	4849	668	1	5482	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	4508					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23986	X	4647	-0-	-19339	-0-	4633	2	14	9	Y	13					155
11	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	4057	2	13	9	Y	12					167
12	4836	X	3959	-0-	-877	-0-	3953	2	6	9	Y	5					172
01	4836	X	3373	-0-	-1463	-0-	3361	2	12	9	Y	11					183
02	4368	X	3843	-0-	-525	-0-	3821	2	22	9	Y	20					203
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					203

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	94	1	15091	2	N	-0-					-0-
11	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	42	1	16145	2	N	-0-					-0-
12	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	117	1	16489	2	N	-0-					-0-
01	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	54	1	14131	2	N	-0-					-0-
02	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	61	1	11289	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7922	X	-0-	-0-	-7922	-0-					Y	-0-					31
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					31
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					31
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					31
02	1008	X	42	-0-	-966	-0-	42	2			Y	-0-					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3710	-0-	-909	-0-	339	1	3371	2	N	-0-					163
11	4470	X	2845	-0-	-1625	-0-	323	1	2522	2	N	-0-					163
12	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	359	1	3042	2	N	-0-					163
01	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	331	1	2311	2	N	-0-					163
02	3948	X	1989	-0-	-1959	-0-	1989	2			N	-0-					163
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					115
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-	5	5			110
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					110
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					110
*02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	510	1	5563	2	N	-0-					110
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					110

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		455	-0-	455	1364	455	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		339	-0-	339	1703	339	1			N	-0-					-0-
12	2138	X	435	-0-	-1703	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	824	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	638	1	6629	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	10325	-0-	7225	7225	740	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7913	-0-	4813	12038	683	1	7230	2	N	-0-					-0-
02	17430	X	5392	-0-	-12038	-0-	539	1	4853	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	906	-0-	-334	-0-	902	2	4	9	Y	4					99
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					105
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					113
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					113
*02	1120	N	1084	-0-	-36	-0-	1084	2			Y	-0-					113
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					113

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43536	X	22495	-0-	-21041	-0-	22492	2	3	9	Y	3					7
11	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25571	2	2	9	Y	2					9
12	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	26839	2	15	9	Y	14					23
01	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23025	2	7	9	Y	6					29
02	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	21429	2	13	9	Y	12					41
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					41

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

10	6200	X	5497	-0-	-703	-0-	1206	1	4291	2	N	-0-					94
11	5670	X	5484	-0-	-186	-0-	1167	1	4317	2	N	-0-					94
12	5487	X	1206	-0-	-4281	-0-	1206	1			N	-0-					94
01	5487	X	998	-0-	-4489	-0-	998	1			N	-0-					94
02	5124	X	1089	-0-	-4035	-0-	1089	1			N	-0-					94
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	625	1	7528	2	N	-0-			-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	583	1	6634	2	N	-0-			-0-
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	628	1	6695	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6436	-0-	-1469	-0-	563	1	5873	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	674	1	6304	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	761	1	1306	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1565	-0-	-355	-0-	692	1	873	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	696	1	575	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	599	1	515	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1395	-0-	-61	-0-	805	1	590	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2329	-0-	-740	-0-	505	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	472	1	1818	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1936	-0-	-761	-0-	460	1	1476	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1497	-0-	-828	-0-	395	1	1102	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	2107	-0-	-21	-0-	562	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	674	1	1564	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	618	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	641	1	1400	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	601	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	717	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	679	1	3711	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	645	1	3356	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4170	-0-	-666	-0-	684	1	3486	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4077	-0-	-759	-0-	655	1	3422	2	N	-0-			-0-
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	773	1	5500	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5835	-0-	-1512	-0-	724	1	5111	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5511	-0-	-1599	-0-	750	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	4930	-0-	-2355	-0-	832	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	2186	-0-	-4696	-0-	439	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	3	-0-	-5261	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	194	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	190	1	2677	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	198	1	2456	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	145	1	1237	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	1057	-0-	-1631	-0-	156	1	901	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	116	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	107	1	6612	2	N	-0-					-0-
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	108	1	7087	2	N	-0-					-0-
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	108	1	7516	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6443	-0-	-417	-0-	104	1	6339	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	69	1	4458	2	N	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	68	1	4557	2	N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	72	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	71	1	5029	2	N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	69	1	4388	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	58	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	59	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	52	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	55	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	79	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	73	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	77	1	5115	2	N	-0-					-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	74	1	5278	2	N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	71	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	58	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	58	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	63	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	61	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	56	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	5	5			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	808	1	5217	2	N	-0-			-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	720	1	4753	2	N	-0-			-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	732	1	4677	2	N	-0-			-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	798	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	668	1	3829	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
11	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	4112	-0-	-879	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	3933	-0-	-1244	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	3722	-0-	-954	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6695	-0-	6695	26888	6695	2			Y	-0-			8
11	DLQ G-10		6144	-0-	6144	33032	6144	2			Y	-0-			8
12	39453	X	6421	-0-	-33032	-0-	6421	2			Y	-0-			8
01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			Y	-0-			8
02	6048	X	5177	-0-	-871	-0-	5177	2			Y	-0-			8
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5819	-0-	5819	29288	5819	2			Y	-0-			9
11	34872	X	5584	-0-	-29288	-0-	5584	2			Y	-0-			9
12	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	5855	2			Y	-0-			9
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-			9
02	5264	X	4494	-0-	-770	-0-	4494	2			Y	-0-			9
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			9

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3332	-0-	232	686	3332	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	2966	-0-	-686	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	433	1	3428	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	412	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	428	1	3355	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	355	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	426	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1206	1	2337	2	N	14					126
							15	9									
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1162	1	2008	2	N	10					136
							11	9									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1159	1	2121	2	N	37					173
							41	9									
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1026	1	2045	2	N	14					187
							15	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1078	1	2072	2	N	12	170	1			29
							13	9									
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

10	11842	X	10998	-0-	-844	-0-	10998	2			N	-0-					33
11	11460	X	9496	-0-	-1964	-0-	9496	2			N	-0-					33
12	11718	X	11303	-0-	-415	-0-	11303	2			N	-0-					33
01	11532	X	9441	-0-	-2091	-0-	9441	2			N	-0-					33
02	10416	X	10306	-0-	-110	-0-	10306	2			N	-0-					33
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

10	30123	X	6031	-0-	-24092	-0-	1334	1	4671	2	Y	24					47
							26	9									
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1373	1	4413	2	Y	25					72
							28	9									
12	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	1273	1	4507	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
01	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	1177	1	4448	2	Y	23					66
							25	9									
02	5348	X	5256	-0-	-92	-0-	1191	1	4042	2	Y	21					87
							23	9									
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					87

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	651	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3773	-0-	-187	-0-	665	1	3108	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	737	1	2887	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2665	-0-	-1582	-0-	750	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2038	-0-	-1798	-0-	677	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			Y	-0-					50
11	450	X	379	-0-	-71	-0-	379	1			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	1			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		365	-0-	365	771	322	1	43	2	Y	-0-					50
02	DLQ G-10		395	-0-	395	1166	395	1			Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1166					Y	NO RPT					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7757	492	1	1536	2	Y	-0-					6
11	3000	N	2026	-0-	-974	6783	504	1	1522	2	Y	-0-					6
12	3100	N	957	-0-	-2143	4640	390	1	567	2	Y	-0-					6
01	3100	N	932	-0-	-2168	2472	379	1	553	2	Y	-0-					6
02	2800	N	1500	-0-	-1300	1172	593	1	907	2	Y	-0-					6
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	211					Y	NO RPT					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-					50
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	1			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		319	-0-	319	864	319	1			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		324	-0-	324	1188	324	1			Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1188					Y	NO RPT					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2474	-0-	-626	8371	637	1	1811	2	Y	24					47
							26	9									
11	3000	N	2231	-0-	-769	7602	628	1	1575	2	Y	25					72
							28	9									
12	3100	N	2268	-0-	-832	6770	690	1	1547	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
01	3100	N	1383	-0-	-1717	5053	460	1	898	2	Y	23					66
							25	9									
02	2800	N	2014	-0-	-786	4267	565	1	1426	2	Y	21					87
							23	9									
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	2097					Y	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20375	X	4546	-0-	-15829	-0-	1154	1	3366	2	Y	24					47
							26	9									
11	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	1012	1	2436	2	Y	25					72
							28	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1122	1	2943	2	Y	28	57	1			43
							31	9									
01	3999	X	2986	-0-	-1013	-0-	850	1	2111	2	Y	23					66
							25	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1062	1	2894	2	Y	21					87
							23	9									
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					87

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

10	3100	N	1736	-0-	-1364	5906	382	1	1354	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1092	-0-	-1908	3998	395	1	697	2	Y	-0-					5
12	3100	N	466	-0-	-2634	1364	433	1	33	2	Y	-0-					5
01	2127	N	763	-0-	-1364	-0-	446	1	317	2	Y	-0-					5
02	1008	N	645	-0-	-363	-0-	419	1	226	2	Y	-0-					5
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

10	3100	N	2137	-0-	-963	3378	1309	1	828	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1213	-0-	-1787	1591	1213	1			Y	-0-					3
12	2784	N	1193	-0-	-1591	-0-	1193	1			Y	-0-					3
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	1			Y	-0-					3
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	1			Y	-0-					3
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

10	3100	N	2089	-0-	-1011	7434	312	1	1777	2	Y	-0-					5
11	3000	N	1976	-0-	-1024	6410	315	1	1661	2	Y	-0-					5
12	3100	N	2320	-0-	-780	5630	332	1	1988	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1870	-0-	-1230	4400	274	1	1596	2	Y	-0-					5
02	2800	N	2692	-0-	-108	4292	287	1	2405	2	Y	-0-					5
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	2029					Y	NO RPT					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

10	26954	X	5767	-0-	-21187	-0-	139	1	5628	2	Y	-0-					14
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	2	Y	-0-					14
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	141	1	5818	2	Y	-0-					14
01	5797	X	5186	-0-	-611	-0-	117	1	5069	2	Y	-0-					14
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	129	1	5342	2	Y	-0-					14
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

10	17478	X	4262	-0-	-13216	-0-	4262	2			Y	-0-					8
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			Y	-0-					8
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	2924	2			Y	-0-					8
01	3813	X	2935	-0-	-878	-0-	1	1	2934	2	Y	-0-					8
02	3444	X	3241	-0-	-203	-0-	3241	2			Y	-0-					8
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	1			N	-0-					24
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	1			N	-0-					24
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	1			N	-0-					24
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	1			N	-0-					24
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	1			N	-0-					24
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32854	X	6540	-0-	-26314	-0-	6530	2	10	9	Y	9					38
11	6540	X	5884	-0-	-656	-0-	5872	2	12	9	Y	11					49
12	6758	X	6221	-0-	-537	-0-	6204	2	17	9	Y	15					64
01	6572	X	6185	-0-	-387	-0-	6168	2	17	9	Y	15					79
02	5936	X	5736	-0-	-200	-0-	5725	2	11	9	Y	10					89
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					89

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	764	-0-	-2336	483	764	1			Y	-0-					2
11	1380	N	897	-0-	-483	-0-	897	1			Y	-0-					2
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1121	1	1000	2	Y	-0-					2
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	781	1	161	2	Y	-0-					2
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	587	1	125	2	Y	-0-					2
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30198	X	6151	-0-	-24047	-0-	102	1	6049	2	Y	-0-					14
11	6090	X	5041	-0-	-1049	-0-	100	1	4941	2	Y	-0-					14
12	6324	X	5151	-0-	-1173	-0-	105	1	5046	2	Y	-0-					14
01	6324	X	5443	-0-	-881	-0-	91	1	5352	2	Y	-0-					14
02	5712	X	2765	-0-	-2947	-0-	250	1	2515	2	Y	-0-					14
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2835	-0-	-265	10845	2835	2			Y	-0-					62
11	3000	N	2493	-0-	-507	10338	2493	2			Y	-0-					62
12	3100	N	2343	-0-	-757	9581	2343	2			Y	-0-					62
01	3100	N	2903	-0-	-197	9384	2903	2			Y	-0-					62
02	2800	N	2667	-0-	-133	9251	2666	2	1	9	Y	1					63
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	6895					Y	NO RPT					63

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	654	1	1721	2	N	-0-					149
11	2520	N	1985	-0-	-535	-0-	611	1	1374	2	N	-0-					149
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	580	1	1739	2	N	-0-	149	1			-0-
01	2387	N	1427	-0-	-960	-0-	600	1	827	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	551	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25640	X	5273	-0-	-20367	-0-	5269	2	4	9	Y	4					25
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5080	2	6	9	Y	5					30
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5120	2	9	9	Y	8					38
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5201	2	11	9	Y	10					48
02	4704	X	4607	-0-	-97	-0-	4600	2	7	9	Y	6					54
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	682	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	551	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3989	-0-	-2056	-0-	755	1	3234	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3653	-0-	-1834	-0-	384	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	2550	-0-	-3078	-0-	578	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	10271	-0-	-1819	-0-	10271	2			N	-0-					50
11	11700	X	8901	-0-	-2799	-0-	8901	2			N	-0-					50
12	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	2			N	-0-					50
01	10571	X	10255	-0-	-316	-0-	10255	2			N	-0-					50
02	9408	X	8999	-0-	-409	-0-	8999	2			N	-0-					50
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	697	1	5842	2	N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	299	1	7901	2	N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	245	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4784	-0-	-1695	-0-	438	1	4346	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	2623	-0-	-3229	-0-	370	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
12	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	7905	-0-	-3410	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
*02	10640	X	6938	-0-	-3702	-0-	17	1	6921	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9891	-0-	-122	-0-	2	1	9889	2	N	-0-			-0-
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	9676	-0-	-337	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	6721	-0-	-3168	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	5997	-0-	-3131	-0-	18	1	5979	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

10	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	383	1	5885	2	N	-0-			-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	266	1	6256	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	360	1	5220	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	3727	-0-	-2535	-0-	478	1	3249	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	3481	-0-	-2595	-0-	404	1	3077	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

10	8618	X	7964	-0-	-654	-0-	241	1	7723	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7200	-0-	-510	-0-	370	1	6830	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	442	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	4964	-0-	-3003	-0-	295	1	4669	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	5019	-0-	-2177	-0-	252	1	4767	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	457	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	716	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	756	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	686	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	474	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5477	-0-	-1126	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5608	-0-	-356	-0-	124	1	5484	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5921	-0-	-930	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5030	-0-	-1294	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4880	-0-	-832	-0-	78	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5392	2	N	3					87
							3	9									
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	267	1	5081	2	N	11					98
							12	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	276	1	5068	2	N	11					109
							12	9									
01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	229	1	4746	2	N	5					114
							6	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	249	1	4467	2	N	14					128
							15	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					128

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					55
11	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					55
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					55
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					55
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					55
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14246	X	413	-0-	-13833	-0-	413	1			Y	-0-					20
11	6600	X	463	-0-	-6137	-0-	361	1	102	2	Y	-0-					20
12	6820	X	269	-0-	-6551	-0-	269	1			Y	-0-					20
01	1550	X	154	-0-	-1396	-0-	154	1			Y	-0-					20
02	420	X	403	-0-	-17	-0-	403	1			Y	-0-					20
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	88	1	100	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4411	-0-	1611	1611	1241	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1611					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	12120	-0-	9320	9320	584	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	8948					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	274	1	3998	2	N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	220	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	264	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	289	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	103	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10878	-0-	-1422	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9758	-0-	-3107	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9264	-0-	-3601	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2245	-0-	-979	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1789	-0-	-1590	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1659	-0-	-1720	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1680	-0-	-1372	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1635	-0-	-2505	-0-	237	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	110	1	7759	2	N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	283	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	283	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	318	1	2578	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2108	-0-	-1302	-0-	299	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2147	-0-	-933	-0-	257	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1060	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	995	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4871	-0-	1771	1771	955	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	6349	X	4578	-0-	-1771	-0-	972	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1352	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	603	1	5471	2	N	-0-					102
11	5730	X	2930	-0-	-2800	-0-	564	1	2366	2	N	-0-					102
12	5704	X	3946	-0-	-1758	-0-	616	1	3330	2	N	-0-					102
01	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	486	1	3812	2	N	-0-					102
02	5488	X	583	-0-	-4905	-0-	583	1			N	-0-					102
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	603	1	4054	2	N	-0-					132
11	4470	X	2120	-0-	-2350	-0-	603	1	1517	2	N	-0-					132
12	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	590	1	3000	2	N	-0-					132
01	5239	X	3011	-0-	-2228	-0-	474	1	2537	2	N	-0-					132
02	4732	X	506	-0-	-4226	-0-	506	1			N	-0-					132
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18640	X	2784	-0-	-15856	-0-	700	1	2084	2	Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	519	1	4506	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	720	1	2774	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	636	1	3417	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	1788	-0-	-2580	-0-	675	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3070	N	687	-0-	-2383	-0-	687	1			Y	-0-					2
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	626	1	140	2	Y	-0-					2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					2
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	1			Y	-0-					2
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	502	1			Y	-0-					2
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26968	X	5500	-0-	-21468	-0-	5489	2	11	9	Y	10					31
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10					41
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5838	2	4	9	Y	4					45
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5797	2	12	9	Y	11					56
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5355	2	25	9	Y	23	54	1			25
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	281	1	4277	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4415	-0-	-595	-0-	263	1	4152	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	246	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	263	1	4022	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3187	-0-	-957	-0-	252	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13238	4573	2			Y	-0-					110
11	14798	X	1560	-0-	-13238	-0-	1546	2	14	9	Y	13					123
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	923	1	1886	2	Y	12					135
							13	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	567	1	1250	2	Y	-0-					135
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	888	1	2812	2	Y	-0-					135
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					135

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26478	X	7043	-0-	-19435	-0-	345	1	6698	2	Y	-0-					11
11	7590	X	7226	-0-	-364	-0-	376	1	6850	2	Y	-0-					11
12	7843	X	1026	-0-	-6817	-0-	336	1	690	2	Y	-0-					11
01	7843	X	4286	-0-	-3557	-0-	354	1	3932	2	Y	-0-					11
02	6916	X	3790	-0-	-3126	-0-	684	1	3106	2	Y	-0-					11
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					11

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15133	X	4337	-0-	-10796	-0-	724	1	3613	2	Y	-0-					11
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	721	1	3605	2	Y	-0-					11
12	4433	X	1094	-0-	-3339	-0-	716	1	378	2	Y	-0-					11
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	525	1	4262	2	Y	-0-					11
02	4004	X	406	-0-	-3598	-0-	406	1			Y	-0-					11
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	298	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	288	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	298	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	298	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	269	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

10	19347	X	4133	-0-	-15214	-0-	4133	2			Y	-0-					37
11	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	3723	2	7	9	Y	6					43
12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	3809	2	6	9	Y	5					48
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-	43	1			5
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	3381	2			Y	-0-					5
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					5

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					3
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					3
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					3
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					3
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	-0-					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

10	17921	X	3058	-0-	-14863	-0-	278	1	2780	2	Y	-0-					30
11	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	369	1	2892	2	Y	6					36
							7	9									
12	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	144	1	3285	2	Y	5					41
							6	9									
01	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	203	1	3161	2	Y	-0-	37	1			4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	213	1	3051	2	Y	-0-					4
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

10	949	N	250	-0-	-699	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
02	280	N	4	-0-	-276	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25989	X	5351	-0-	-20638	-0-	211	1	5140	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	220	1	4994	2	Y	-0-					20
12	6014	X	769	-0-	-5245	-0-	218	1	551	2	Y	-0-					20
01	6014	X	5428	-0-	-586	-0-	167	1	5261	2	Y	-0-					20
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	139	1	5083	2	Y	-0-					20
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					20

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4182	2	26	9	N	24					75
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4051	2	34	9	N	31					106
12	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3473	2	35	9	N	32					138
01	4216	X	3379	-0-	-837	-0-	3335	2	44	9	N	40	126	1			52
02	3808	X	2870	-0-	-938	-0-	2831	2	39	9	N	35					87
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					87

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

10	7781	X	6620	-0-	-1161	-0-	91 21	1 9	6508	2	N	19					67
11	7530	X	7299	-0-	-231	-0-	89 24	1 9	7186	2	N	22					89
12	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	98 33	1 9	7228	2	N	30	80	1			39
01	7657	X	7281	-0-	-376	-0-	89 42	1 9	7150	2	N	38					77
02	6804	X	6338	-0-	-466	-0-	84 26	1 9	6228	2	N	24	74	1			27
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					27

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

10	DLQ G-10		5754	-0-	5754	29192	5754	2			Y	-0-					9
11	35140	X	5948	-0-	-29192	-0-	5948	2			Y	-0-					9
12	6014	X	5933	-0-	-81	-0-	5933	2			Y	-0-					9
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			Y	-0-					9
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					9
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	76 11	1 9	5434	2	N	10	91	1			26
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	79 24	1 9	6353	2	N	22					48
12	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	82 37	1 9	6054	2	N	34					82
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	79 17	1 9	6332	2	N	15					97
02	5740	X	5628	-0-	-112	-0-	75 19	1 9	5534	2	N	17	76	1			38
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					38

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	1	9	9	N	8	7	1			20
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	766	1	128	2	N	9	9	1			20
							10	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	1	8	9	N	7	7	1			20
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	1	8	9	N	7	15	1			12
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	1	9	9	N	8	6	1			14
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	393	1	3497	2	N	37	26	1			74
							41	9									
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	393	1	13	9	N	12	34	1			52
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	451	1	2654	2	N	32	19	1			65
							35	9									
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	390	1	2493	2	N	29	57	1			37
							32	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	421	1	2307	2	N	33	21	1			49
							36	9									
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6441	-0-	-1619	-0-	6374	2	67	9	N	61	43	1			124
11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8214	2	55	9	N	50	56	1			118
12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8111	2	79	9	N	72	45	1			145
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	4	1	7586	2	N	75	121	1			99
							83	9									
02	7700	X	7074	-0-	-626	-0-	6985	2	89	9	N	81	58	1			122
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					122

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	N	9					81
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3616	2	18	9	N	16					97
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2852	2	20	9	N	18					115
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3849	2	28	9	N	25	48	1			92
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2941	2	19	9	N	17	40	1			69
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					69

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5519	2	1	9	N	1					6
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					6
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					6
01	6169	X	4970	-0-	-1199	-0-	4969	2	1	9	N	1	1	1			6
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-	1	1			5
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					5

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					45
11	4500	X	1167	-0-	-3333	-0-	1167	1			N	-0-					45
12	4650	X	1206	-0-	-3444	-0-	1206	1			N	-0-					45
01	1209	X	953	-0-	-256	-0-	953	1			N	-0-					45
*02	1092	X	1089	-0-	-3	-0-	1089	1			N	-0-					45
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	96	1	6902	2	N	14					56
							15	9									
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	108	1	8677	2	N	24					80
							26	9									
12	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	105	1	7783	2	N	29					109
							32	9									
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	103	1	8280	2	N	26	94	1			41
							29	9									
02	7644	X	7359	-0-	-285	-0-	98	1	7232	2	N	26					67
							29	9									
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					67

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	675	1	1812	2	N	6					103
							7	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	617	1	1662	2	N	-0-					103
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	635	1	2002	2	N	16					119
							18	9									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	505	1	1534	2	N	22					141
							24	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	538	1	2008	2	N	23	145	1			19
							25	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					19

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	531	1	2044	2	N	19					65
							21	9									
11	2700	X	2487	-0-	-213	-0-	521	1	1957	2	N	8					73
							9	9									
12	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	571	1	1963	2	N	14					87
							15	9									
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	513	1	1996	2	N	31					118
							34	9									
02	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	541	1	1719	2	N	23	31	1			110
							25	9									
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					110

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	612	1	2617	2	N	36					129
							40	9									
11	3690	X	3126	-0-	-564	-0-	463	1	2650	2	N	12					141
							13	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	596	1	2918	2	N	22					163
							24	9									
01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	480	1	2288	2	N	-0-					163
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	335	1	2296	2	N	-0-					163
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	655	1	4996	2	N	56	28	1			37
							62	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	704	1	4188	2	N	51	63	1			25
							56	9									
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	824	1	5467	2	N	30					55
							33	9									
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	811	1	5190	2	N	55					110
							61	9									
*02	5152	X	4819	-0-	-333	-0-	698	1	4121	2	N	-0-	32	1			78
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					78

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	306	1	6792	2	N	-0-	106	1			54
11	5730	X	5514	-0-	-216	-0-	304	1	5098	2	N	102	63	1			93
							112	9									
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	230	1	6587	2	N	-0-					93
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	259	1	7606	2	N	35					128
							39	9									
*02	6412	X	6266	-0-	-146	-0-	277	1	5989	2	N	-0-	32	1			96
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					96

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	309	1	7105	2	N	65	28	1			157
							72	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	216	1	6680	2	N	55	63	1			149
							61	9									
12	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	2	N	53					202
							58	9									
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	201	1	7639	2	N	-0-	101	1			101
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	170	1	7105	2	N	46	32	1			115
							51	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					115

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	12704	-0-	-3943	-0-	12620	2	84	9	N	76	29	1			227
11	16110	X	13427	-0-	-2683	-0-	13386	2	41	9	N	37	150	1			114
12	16213	X	11924	-0-	-4289	-0-	11924	2			N	-0-					114
01	14601	X	12934	-0-	-1667	-0-	12860	2	74	9	N	67					181
02	12852	X	10512	-0-	-2340	-0-	10434	2	78	9	N	71	32	1			220
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					220

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					68
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					68
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					68
01	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	2			N	-0-					68
*02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					68
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-	90	1			52
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9051	2	72	9	N	65	63	1			54
12	9517	X	8462	-0-	-1055	-0-	8408	2	54	9	N	49					103
01	9517	X	8101	-0-	-1416	-0-	8048	2	53	9	N	48					151
02	8596	X	7351	-0-	-1245	-0-	7309	2	42	9	N	38	32	1			157
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					157

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11397	2	62	9	N	56	28	1			37
11	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11195	2	56	9	N	51	63	1			25
12	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10466	2	33	9	N	30					55
01	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10597	2	61	9	N	55					110
*02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-	32	1			78
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					78

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	1010	-0-	-5345	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
11	6150	X	1994	-0-	-4156	-0-	1369	1	625	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	1333	-0-	-4805	-0-	1333	1			N	-0-					-0-
01	5859	X	925	-0-	-4934	-0-	925	1			N	-0-					-0-
02	1848	X	828	-0-	-1020	-0-	828	1			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	373	1	4374	2	N	6					66
							7	9									
11	6150	X	5477	-0-	-673	-0-	406	1	5061	2	N	9					75
							10	9									
12	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	417	1	4752	2	N	15					90
							17	9									
01	5580	X	4691	-0-	-889	-0-	357	1	4325	2	N	8					98
							9	9									
02	5124	X	4712	-0-	-412	-0-	364	1	4344	2	N	4	59	1			43
							4	9									
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	353	1	4101	2	N	15					96
							17	9									
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	397	1	3566	2	N	15					111
							17	9									
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	397	1	4527	2	N	6	90	1			27
							7	9									
01	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	325	1	3123	2	N	9					36
							10	9									
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	362	1	4051	2	N	7					43
							8	9									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					43

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1701	2	6	9	N	5					41
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2511	2	12	9	N	11					52
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2208	2	17	9	N	15					67
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1920	2	14	9	N	13	28	1			52
02	2240	N	1611	-0-	-629	-0-	1601	2	10	9	N	9	22	1			39
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					39

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	6937	-0-	-999	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6167	-0-	-1573	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6080	-0-	-1918	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6422	-0-	-1576	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6172	-0-	-1052	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	409	1	2913	2	N	19					126
							21	9									
11	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	356	1	2947	2	N	22					148
							24	9									
12	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	428	1	2799	2	N	29					177
							32	9									
01	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	349	1	2229	2	N	18					195
							20	9									
02	3164	X	2767	-0-	-397	-0-	390	1	2357	2	N	18					213
							20	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					213

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	389	1	4006	2	N	3					150
							3	9									
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	338	1	3788	2	N	26	106	1			70
							29	9									
12	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	381	1	3731	2	N	30					100
							33	9									
01	4402	X	3341	-0-	-1061	-0-	301	1	3012	2	N	25					125
							28	9									
02	3976	X	3545	-0-	-431	-0-	329	1	3199	2	N	15					140
							17	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	408	1	3725	2	N	2					90
							2	9									
11	3840	X	2283	-0-	-1557	-0-	468	1	1813	2	N	2	48	1			44
							2	9									
12	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	392	1	3075	2	N	6					50
							7	9									
01	4092	X	3290	-0-	-802	-0-	308	1	2969	2	N	12					62
							13	9									
02	3696	X	3070	-0-	-626	-0-	347	1	2711	2	N	11					73
							12	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					73

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7203	2	23	9	N	21					33
11	7230	X	6970	-0-	-260	-0-	6960	1	10	9	N	9	39	1			3
12	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	456	1	6314	2	N	27					30
							30	9									
01	7254	X	6329	-0-	-925	-0-	361	1	5967	2	N	1	1	1			30
							1	9									
02	6524	X	6063	-0-	-461	-0-	391	1	5655	2	N	15	43	1			2
							17	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					2

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	273	1	6257	2	N	-0-					11
11	6150	X	4258	-0-	-1892	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					11
12	6541	X	4423	-0-	-2118	-0-	297	1	4126	2	N	-0-					11
01	6541	X	2810	-0-	-3731	-0-	309	1	2501	2	N	-0-					11
02	5908	X	825	-0-	-5083	-0-	825	2			N	-0-					11
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	160	1	5612	2	N	-0-					2
11	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	143	1	3769	2	N	-0-					2
12	5797	X	3973	-0-	-1824	-0-	188	1	3785	2	N	-0-					2
01	5797	X	2001	-0-	-3796	-0-	122	1	1879	2	N	-0-					2
02	5236	X	3006	-0-	-2230	-0-	3006	2			N	-0-					2
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					2

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

10	10013	X	9647	-0-	-366	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9235	-0-	-455	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9271	-0-	-742	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9174	-0-	-591	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8148	-0-	-588	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

10	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	4544	2	23	9	N	21					92
11	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	4339	2	28	9	N	25					117
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	40	1	4168	2	N	21	71	1			67
							23	9									
01	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	49	1	4621	2	N	22					89
							24	9									
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	33	1	5020	2	N	19	54	1			54
							21	9									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					54

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	235	1	2757	2	N	54					111
							59	9									
11	3000	N	3027	-0-	27	27	228	1	2736	2	N	57					168
							63	9									
12	2948	N	2921	-0-	-27	-0-	195	1	2652	2	N	67	127	1			108
							74	9									
01	2914	N	2196	-0-	-718	-0-	149	1	1993	2	N	49					157
							54	9									
02	2632	X	681	-0-	-1951	-0-	174	1	473	2	N	31	119	1			69
							34	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					69

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	920	1	516	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3881	-0-	881	881	629	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	892	N	11	-0-	-881	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
01	310	N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	280	X	1	-0-	-279	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

10	12338	X	6194	-0-	-6144	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
12	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
01	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10860	-0-	-284	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	1	2	9	N	2					28
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	1	2	9	N	2					30
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	471	1	192	2	N	13					43
							14	9									
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	409	1	10	9	N	9					52
02	560	N	431	-0-	-129	-0-	414	1	17	9	N	15					67
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					67

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	236	1	5064	2	N	55	120	1			30
							61	9									
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	223	1	4753	2	N	58					88
							64	9									
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	281	1	5512	2	N	55	106	1			37
							61	9									
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	246	1	4935	2	N	49					86
							54	9									
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	301	1	4700	2	N	25					111
							28	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					111

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	527	1	576	2	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	1			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	578	1	775	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1165	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	1119	1	10351	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	12607	-0-	9507	9507	917	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	22640	X	13133	-0-	-9507	-0-	969	1	12164	2	N	-0-					-0-
02	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	736	1	10149	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	9725	-0-	-1931	-0-	175	1	9535	2	N	14	35	1			32
							15	9									
11	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	187	1	10701	2	N	23					55
							25	9									
12	11160	X	11040	-0-	-120	-0-	202	1	10810	2	N	25					80
							28	9									
01	11067	X	10346	-0-	-721	-0-	126	1	10209	2	N	10					90
							11	9									
02	10192	X	9659	-0-	-533	-0-	175	1	9473	2	N	10	64	1			36
							11	9									
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	584	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	432	1	764	2	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	574	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	384	1	4131	2	N	43	72	1			18
							47	9									
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	334	1	4169	2	N	49					67
							54	9									
12	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	441	1	2531	2	N	19	58	1			28
							21	9									
01	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	352	1	4039	2	N	33					61
							36	9									
02	4088	X	3588	-0-	-500	-0-	363	1	3200	2	N	23					84
							25	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					84

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6079	2	12	9	Y	11					69
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6273	2	9	9	Y	8					77
12	DLQ G-10		7547	-0-	7547	7547	7527	2	20	9	Y	18					95
01	DLQ G-10		4146	-0-	4146	11693	4137	2	9	9	Y	8					103
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	12850	10	1	1145	2	Y	2					105
							2	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12850					Y	NO RPT					105

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
12	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
01	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	1702	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5706	-0-	-1014	-0-	1647	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5947	-0-	-1028	-0-	1702	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5664	-0-	-1311	-0-	1702	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5550	-0-	-750	-0-	1537	1	4013	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9862	-0-	-368	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10095	-0-	-476	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9845	-0-	-633	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8410	-0-	-1054	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7970	2	25	9	N	23					170
11	7500	X	7206	-0-	-294	-0-	7172	2	34	9	N	31	44	1			157
12	7378	X	6694	-0-	-684	-0-	448	1	6207	2	N	35					192
							39	9									
01	7564	X	6275	-0-	-1289	-0-	358	1	5917	2	N	-0-	145	1			47
02	7224	X	6374	-0-	-850	-0-	411	1	5946	2	N	15	43	1			19
							17	9									
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					19

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	78	1	4258	2	N	5					69
							6	9									
11	5880	X	4926	-0-	-954	-0-	84	1	4829	2	N	12					81
							13	9									
12	5580	X	4583	-0-	-997	-0-	84	1	4484	2	N	14					95
							15	9									
01	5332	X	4507	-0-	-825	-0-	55	1	4428	2	N	22	74	1			43
							24	9									
02	4592	X	4586	-0-	-6	-0-	83	1	4485	2	N	16					59
							18	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					59

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3225	2	103	9	N	94	118	1			68
11	2820	X	2356	-0-	-464	-0-	2304	2	52	9	N	47	70	1			45
12	2914	X	1156	-0-	-1758	-0-	1049	2	107	9	N	97	69	1			73
01	2914	X	997	-0-	-1917	-0-	935	2	62	9	N	56					129
02	2632	X	1545	-0-	-1087	-0-	1483	2	62	9	N	56	93	1			92
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					92

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	664	1	799	2	N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	880	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9279	-0-	6179	6179	891	1	8388	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9065	-0-	5965	12144	922	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	19792	X	7648	-0-	-12144	-0-	793	1	6855	2	N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	589	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	576	1	7568	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7530	-0-	-1584	-0-	263	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4806	-0-	-4308	-0-	595	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	6672	-0-	-1560	-0-	538	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12477	2	11	9	Y	10					51
11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11945	2	13	9	Y	12					63
12	DLQ G-10		11774	-0-	11774	11774	11761	2	13	9	Y	12					75
01	DLQ G-10		2170	-0-	2170	13944	2167	2	3	9	Y	3					78
02	DLQ G-10		102	-0-	102	14046	102	1			Y	-0-					78
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14046					Y	NO RPT					78

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	Y	5					65
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11120	2	11	9	Y	10					75
12	DLQ G-10		11015	-0-	11015	11015	11002	2	13	9	Y	12					87
01	DLQ G-10		2649	-0-	2649	13664	2646	2	3	9	Y	3					90
02	DLQ G-10		1422	-0-	1422	15086	155	1	1267	2	Y	-0-					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15086					Y	NO RPT					90

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	259	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	11945	-0-	-1323	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11996	-0-	-184	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10798	-0-	-1137	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9581	-0-	-1619	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9850	X		9850	-0-	-0-	-0-	286	1	9506	2	Y	53					81
								58	9									
11	9933	X		9933	-0-	-0-	-0-	251	1	9673	2	Y	8	52	1			37
								9	9									
12	DLQ G-10			9878	-0-	9878	9878	9859	2	19	9	Y	17					54
01	DLQ G-10			8354	-0-	8354	18232	8352	2	2	9	Y	2					56
*02	DLQ G-10			9427	-0-	9427	27659	9427	2			Y	-0-					56
03	0	X	NO RPT		-0-	-0-	27659					Y	NO RPT					56

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N		8030	-0-	4930	4930	220	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	3000	N		9848	-0-	6848	11778	161	1	9687	2	N	-0-					-0-
12	3100	N		5461	-0-	2361	14139	536	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	19335	X		5196	-0-	-14139	-0-	603	1	4593	2	N	-0-					-0-
02	7746	X		7746	-0-	-0-	-0-	596	1	7150	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7997	X		7997	-0-	-0-	-0-	222	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	8803	X		8803	-0-	-0-	-0-	216	1	8587	2	N	-0-					-0-
12	6981	X		6981	-0-	-0-	-0-	732	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	7495	X		7495	-0-	-0-	-0-	661	1	6834	2	N	-0-					-0-
02	6587	X		6587	-0-	-0-	-0-	762	1	5825	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT		-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13207	X		13207	-0-	-0-	-0-	13196	2	11	9	Y	10	4	1			47
11	12761	X		12761	-0-	-0-	-0-	12758	2	3	9	Y	3	34	1			16
12	DLQ G-10			13522	-0-	13522	13522	13515	2	7	9	Y	6					22
01	DLQ G-10			12478	-0-	12478	26000	12472	2	6	9	Y	5					27
*02	DLQ G-10			11959	-0-	11959	37959	11956	2	3	9	Y	3					30
03	0	X	NO RPT		-0-	-0-	37959					Y	NO RPT					30

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6812	X		6812	-0-	-0-	-0-	105	1	6663	2	Y	40					65
								44	9									
11	6259	X		6259	-0-	-0-	-0-	202	1	6049	2	Y	7	52	1			20
								8	9									
12	DLQ G-10			6664	-0-	6664	6664	6652	2	12	9	Y	11					31
01	DLQ G-10			6816	-0-	6816	13480	6801	2	15	9	Y	14					45
*02	DLQ G-10			6106	-0-	6106	19586	6097	2	9	9	Y	8					53
03	0	X	NO RPT		-0-	-0-	19586					Y	NO RPT					53

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X		10351	-0-	-964	-0-	2	1	10332	2	Y	15	9	1			47
								17	9									
11	10570	X		10570	-0-	-0-	-0-	10564	2	6	9	Y	5	34	1			18
12	DLQ G-10			10858	-0-	10858	10858	10851	2	7	9	Y	6					24
*01	DLQ G-10			10095	-0-	10095	20953	10088	2	7	9	Y	6					30
*02	DLQ G-10			9043	-0-	9043	29996	9043	2			Y	-0-					30
03	0	X	NO RPT		-0-	-0-	29996					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	255	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	347	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	278	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	353	1	6640	2	N	-0-					-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	410	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7464	-0-	4364	4364	7464	2			N	-0-					-0-
01	13062	X	8698	-0-	-4364	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8154	-0-	-4587	-0-	147	1	8007	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	2378	-0-	-10363	-0-	534	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	3031	-0-	-8477	-0-	661	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	141	1	10819	2	N	-0-					-0-
11	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
12	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
01	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
02	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	6324	2			N	-0-					10
11	6900	X	5713	-0-	-1187	-0-	5713	2			N	-0-					10
12	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					10
01	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	5912	2			N	-0-					10
02	5712	X	4518	-0-	-1194	-0-	4463	2	55	9	N	50	19	1			41
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					41

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	244	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	205	1	5100	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8698	-0-	5598	5598	605	1	8093	2	N	-0-					-0-
01	10832	X	5234	-0-	-5598	-0-	662	1	4572	2	N	-0-					-0-
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	543	1	8170	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	445	1	2103	2	N	25	102	1			39
							28	9									
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	483	1	2279	2	N	29					68
							32	9									
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	495	1	2475	2	N	33					101
							36	9									
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	449	1	2422	2	N	35					136
							39	9									
02	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	421	1	1984	2	N	18					154
							20	9									
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					154

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7231	-0-	-1015	-0-	7217	2	14	9	N	13	56	1			40
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8523	2	14	9	N	13					53
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8272	2	26	9	N	24					77
01	8029	X	7906	-0-	-123	-0-	7888	2	18	9	N	16					93
02	7700	X	7470	-0-	-230	-0-	7456	2	14	9	N	13					106
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					106

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	5					62
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8122	2	7	9	Y	6					68
12	DLQ G-10		8030	-0-	8030	8030	8019	2	11	9	Y	10					78
01	DLQ G-10		5820	-0-	5820	13850	5816	2	4	9	Y	4					82
02	DLQ G-10		106	-0-	106	13956	105	1	1	9	Y	1					83
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13956					Y	NO RPT					83

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6078	2	120	9	N	109	75	1			146
11	5820	X	5016	-0-	-804	-0-	4907	2	109	9	N	99	127	1			118
12	6014	X	3423	-0-	-2591	-0-	3315	2	108	9	N	98	125	1			91
01	6014	X	2983	-0-	-3031	-0-	2885	2	98	9	N	89	64	1			116
02	5432	X	3872	-0-	-1560	-0-	3789	2	83	9	N	75	99	1			92
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4599	2	26	9	N	24					54
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5234	2	14	9	N	13					67
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4992	2	24	9	N	22					89
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4626	2	6	9	N	5					94
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4322	2	28	9	N	25					119
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					119

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	595	1	4166	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4785	-0-	-45	-0-	576	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	595	1	4105	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4509	-0-	-420	-0-	595	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3985	-0-	-495	-0-	538	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11095	-0-	-499	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9858	-0-	-1662	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11144	-0-	-760	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9306	-0-	-1166	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	376	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5471	-0-	-1039	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5470	-0-	-320	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4937	-0-	-159	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	6404	-0-	-3144	-0-	578	1	5754	2	Y	65	11	1			65
							72	9									
11	9240	X	5554	-0-	-3686	-0-	486	1	5062	2	Y	5	52	1			18
							6	9									
12	DLQ G-10		5530	-0-	5530	5530	5524	2	6	9	Y	5					23
01	DLQ G-10		6798	-0-	6798	12328	6798	2			Y	-0-					23
*02	DLQ G-10		5478	-0-	5478	17806	5469	2	9	9	Y	8					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17806					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	206	1	6938	2	N	-0-					55
11	7140	X	4857	-0-	-2283	-0-	200	1	4657	2	N	-0-					55
12	7409	X	5456	-0-	-1953	-0-	339	1	5117	2	N	-0-					55
01	7409	X	4059	-0-	-3350	-0-	240	1	3819	2	N	-0-					55
02	6692	X	2680	-0-	-4012	-0-	2680	2			N	-0-					55
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					10
11	7560	X	6878	-0-	-682	-0-	6878	2			N	-0-					10
12	7812	X	7105	-0-	-707	-0-	7105	2			N	-0-					10
01	7657	X	6499	-0-	-1158	-0-	6499	2			N	-0-					10
02	6916	X	6339	-0-	-577	-0-	6284	2	55	9	N	50	19	1			41
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					41

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					110
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					110

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	568	1	2338	2	N	-0-					59
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	549	1	1652	2	N	-0-					59
12	3131	X	382	-0-	-2749	-0-	382	1			N	-0-					59
01	3131	X	185	-0-	-2946	-0-	185	1			N	-0-	57	1			2
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					2
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					2

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	249	1	4339	2	N	23					48
							25	9									
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	314	1	4949	2	N	54					102
							59	9									
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	330	1	4843	2	N	42					144
							46	9									
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	291	1	4008	2	N	45					189
							50	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	298	1	3707	2	N	44	194	1			39
							48	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					64
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					64
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-	1	5			63
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	1	8	9	N	7					70
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					70
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					70

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	496	1	3031	2	N	-0-					117
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	-0-					117
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	337	1	3231	2	N	-0-					117
01	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	288	1	2678	2	N	-0-					117
02	3416	X	302	-0-	-3114	-0-	302	1			N	-0-					117
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					117

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	2	9	9	Y	8					52
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	2	1	9	Y	1	34	1			19
12	DLQ G-10		8846	-0-	8846	8846	8837	2	9	9	Y	8					27
*01	DLQ G-10		8609	-0-	8609	17455	8602	2	7	9	Y	6					33
*02	DLQ G-10		7572	-0-	7572	25027	7564	2	8	9	Y	7					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25027					Y	NO RPT					40

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2870	-0-	-1439	-0-	1284	1	1586	2	N	-0-					126
11	4170	X	1592	-0-	-2578	-0-	1221	1	371	2	N	-0-					126
12	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	185	1	2594	2	N	-0-					126
01	4247	X	2143	-0-	-2104	-0-	291	1	1852	2	N	-0-					126
02	3332	X	306	-0-	-3026	-0-	306	1			N	-0-					126
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					126

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	135	1	4198	2	Y	7	69	1			38
							8	9									
*09	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	240	1	2937	2	Y	25					63
							28	9									
*10	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	281	1	2993	2	Y	29					92
							32	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	244	1	3189	2	Y	30	58	1			64
							33	9									
*12	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	302	1	3006	2	Y	20					84
							22	9									
*01	DLQ G-10		3370	-0-	3370	6700	196	1	3159	2	Y	14					98
							15	9									
*02	DLQ G-10		3015	-0-	3015	9715	209	1	2806	2	Y	-0-					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9715					Y	NO RPT					98

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	15052	-0-	-3052	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15528	-0-	-778	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12481	-0-	-1491	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	1227	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2334	1107	1			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1078	-0-	1078	3412	1078	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3412					Y	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4441	2	50	9	N	45					93
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	N	5					98
12	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3506	2	30	9	N	27	99	1			26
01	4340	X	2234	-0-	-2106	-0-	472	1	1758	2	N	4					30
							4	9									
02	3920	X	1549	-0-	-2371	-0-	1549	2			N	-0-					30
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					30

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6200	-0-	-868	-0-	6189	2	11	9	N	10					85
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7003	2	18	9	N	16					101
12	7068	X	6662	-0-	-406	-0-	6652	2	10	9	N	9	91	1			19
01	6572	X	5442	-0-	-1130	-0-	5435	2	7	9	N	6					25
02	6552	X	5695	-0-	-857	-0-	5680	2	15	9	N	14					39
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					39

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	85	1	8340	2	Y	17	111	1			34
							19	9									
*09	6990	X	6069	-0-	-921	-0-	160	1	5900	2	Y	8					42
							9	9									
*10	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	168	1	6227	2	Y	20					62
							22	9									
*11	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	202	1	6162	2	Y	12	36	1			38
							13	9									
*12	DLQ G-10		6642	-0-	6642	6642	191	1	6432	2	Y	17					55
							19	9									
*01	DLQ G-10		4598	-0-	4598	11240	245	1	4345	2	Y	7					62
							8	9									
*02	DLQ G-10		5128	-0-	5128	16368	322	1	4753	2	Y	48					110
							53	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16368					Y	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9508	2	10	9	Y	9	65	1			52
*09	8430	X	7243	-0-	-1187	-0-	7224	2	19	9	Y	17					69
*10	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	129	1	6811	2	Y	8					77
							9	9									
*11	8430	X	6377	-0-	-2053	-0-	316	1	6024	2	Y	34					111
							37	9									
*12	DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	301	1	7159	2	Y	22					133
							24	9									
*01	DLQ G-10		6675	-0-	6675	14159	226	1	6437	2	Y	11					144
							12	9									
*02	DLQ G-10		6372	-0-	6372	20531	217	1	6127	2	Y	25	90	1			79
							28	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20531					Y	NO RPT					79

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	224	1	7407	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	361	1	4709	2	N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	496	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	361	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	364	1	4774	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	235	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	288	1	7446	2	N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	273	1	7588	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	250	1	6987	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5863	-0-	-1361	-0-	359	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

10	45992	X	9200	-0-	-36792	-0-	610	1	8566	2	Y	22	49	1			27
							24	9									
11	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	631	1	8252	2	Y	57	46	1			38
							63	9									
12	9672	X	7173	-0-	-2499	-0-	647	1	6491	2	Y	32	47	1			23
							35	9									
01	9672	X	8732	-0-	-940	-0-	616	1	8064	2	Y	47	44	1			26
							52	9									
02	8596	X	7929	-0-	-667	-0-	787	1	7083	2	Y	54	48	1			32
							59	9									
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					32

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

10	7533	X	5775	-0-	-1758	-0-	1210	1	4541	2	Y	22	49	1			6
							24	9									
11	7290	X	6101	-0-	-1189	-0-	1290	1	4725	2	Y	78	46	1			38
							86	9									
12	DLQ G-10		5300	-0-	5300	5300	1526	1	3739	2	Y	32	47	1			23
							35	9									
01	DLQ G-10		5874	-0-	5874	11174	1279	1	4543	2	Y	47	44	1			26
							52	9									
02	DLQ G-10		5340	-0-	5340	16514	1170	1	4111	2	Y	54	48	1			32
							59	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16514					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34493	X	7095	-0-	-27398	-0-	1123	1	5947	2	Y	23	49	1			34
							25	9									
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	977	1	7006	2	Y	50	46	1			38
							55	9									
12	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	773	1	6327	2	Y	32	47	1			23
							35	9									
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	742	1	7386	2	Y	47	44	1			26
							52	9									
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	722	1	6437	2	Y	54	48	1			32
							59	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4340	-0-	1240	1240	643	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5149	-0-	2149	3389	834	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6469	-0-	3369	6758	819	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	11726	X	4968	-0-	-6758	-0-	596	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	592	1	3035	2	N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	148	1	9633	2	N	-0-					-0-
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	99	1	10006	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8	1	12826	2	N	-0-					-0-
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	27	1	10777	2	N	-0-					-0-
02	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	13	1	8596	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
11	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
01	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
11	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9283	-0-	-1629	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9779	-0-	-77	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	235	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	279	1	6601	2	N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	377	1	5952	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6310	-0-	-1130	-0-	236	1	6074	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5370	-0-	-1350	-0-	273	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	1125	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	876	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8094	-0-	4994	4994	879	1	7215	2	N	-0-					-0-
01	12052	X	7058	-0-	-4994	-0-	863	1	6195	2	N	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	769	1	4807	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	10	1	7325	2	N	-0-					-0-
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	225	1	6869	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4105	-0-	-1715	-0-	50	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5662	-0-	-1437	-0-	121	1	5541	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	17	1	8047	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	68	1	9217	2	N	-0-					-0-
11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

10	16089	X	15050	-0-	-1039	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12667	-0-	-2003	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	11507	-0-	-4272	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10069	-0-	-5710	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	10161	-0-	-4091	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

10	86213	X	16635	-0-	-69578	-0-	16611	2	24	9	Y	22	49	1			28
11	17850	X	15914	-0-	-1936	-0-	15852	2	62	9	Y	56	46	1			38
12	17453	X	12781	-0-	-4672	-0-	12747	2	34	9	Y	31	46	1			23
01	17422	X	15052	-0-	-2370	-0-	15000	2	52	9	Y	47	44	1			26
02	15540	X	14433	-0-	-1107	-0-	14374	2	59	9	Y	54	48	1			32
03	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					32

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

*08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	174	1	5563	2	Y	6	65	1			22
							7	9									
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	340	1	3003	2	Y	-0-					22
*10	5301	X	4184	-0-	-1117	-0-	318	1	3860	2	Y	5					27
							6	9									
*11	5550	X	4884	-0-	-666	-0-	291	1	4508	2	Y	77					104
							85	9									
*12	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	4577	2			Y	-0-	4	1			100
*01	DLQ G-10		3608	-0-	3608	8185	280	1	3325	2	Y	3					103
							3	9									
*02	DLQ G-10		3730	-0-	3730	11915	352	1	3372	2	Y	5	90	1			18
							6	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11915					Y	NO RPT					18

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	2			N	-0-					-0-
11	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
01	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
02	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24397	X	22139	-0-	-2258	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	19332	-0-	-3258	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21161	-0-	-725	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20454	-0-	-1680	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	18894	-0-	-1098	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	822	1	8574	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	608	1	9232	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	116	1	8967	2	N	-0-					-0-
02	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	405	1	11456	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	1090	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1369	-0-	-11	-0-	1369	1			N	-0-					-0-
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1539	1	191	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1368	-0-	-58	-0-	1368	1			N	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	1			N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	20515	-0-	-38	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	20310	-0-	-243	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19198	-0-	-1355	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18656	-0-	-412	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
11	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
12	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
01	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
02	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3714	2	17	9	N	15					51
11	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2954	2	17	9	N	15					66
12	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3098	2	11	9	N	10					76
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					76
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					76
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					76

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	4159	2	17	9	N	15	163	1			34
11	4770	X	4107	-0-	-663	-0-	4090	2	17	9	N	15					49
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	3701	2	15	9	N	14					63
01	4557	X	2955	-0-	-1602	-0-	2938	2	17	9	N	15					78
02	3920	X	3033	-0-	-887	-0-	3012	2	21	9	N	19					97
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	177	1	11935	2	N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	2	1	15361	2	N	-0-					-0-
01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	18	1	12594	2	N	-0-					-0-
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	119	1	11833	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	709	-0-	-531	-0-	709	1			N	-0-					-0-
11	6120	X	878	-0-	-5242	-0-	878	1			N	-0-					-0-
12	9796	X	987	-0-	-8809	-0-	987	1			N	-0-					-0-
01	9796	X	994	-0-	-8802	-0-	994	1			N	-0-					-0-
02	8848	X	1223	-0-	-7625	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	15033	-0-	-715	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14210	-0-	-1660	-0-	34	1	14176	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	14757	-0-	-2634	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14295	-0-	-3096	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14798	-0-	-910	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	125	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	2	N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	418	1	4982	2	N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	397	1	4275	2	N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	479	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	5	1	15886	2	N	-0-					-0-
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
01	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	9	1	16422	2	N	-0-					-0-
11	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
01	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	101	1	10879	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4068	-0-	-1109	-0-	163	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	320	1	5203	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3271	-0-	-1782	-0-	560	1	2711	2	N	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	325	1	4689	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3998	-0-	-678	-0-	448	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
11	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
12	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
01	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
01	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	437	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3222	-0-	222	222	647	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6747	-0-	3647	3869	555	1	6192	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5799	-0-	2699	6568	416	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	12677	X	6109	-0-	-6568	-0-	512	1	5597	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					71
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	71	1			-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10727	-0-	-247	-0-	10690	2	37	9	N	34	149	1			50
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	228	1	10462	2	N	33					83
							36	9									
12	10881	X	10599	-0-	-282	-0-	236	1	10326	2	N	34					117
							37	9									
01	10788	X	8593	-0-	-2195	-0-	210	1	8282	2	N	92					209
							101	9									
02	10024	X	9153	-0-	-871	-0-	179	1	8951	2	N	21	172	1			58
							23	9									
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					58

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	513	1	230	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27066	X	5989	-0-	-21077	-0-	5980	2	9	9	Y	8					128
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6592	2	2	9	Y	2	99	1			31
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6530	2	2	9	Y	2					33
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6095	2	3	9	Y	3					36
02	5572	X	4549	-0-	-1023	-0-	4549	2			Y	-0-					36
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					36

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4111					Y	14					53
11	3000	N	1557	-0-	-1443	2668	1534	2	23	9	Y	21					74
12	3100	N	4252	-0-	1152	3820	4232	2	20	9	Y	18					92
01	3100	N	4175	-0-	1075	4895	4158	2	17	9	Y	15					107
02	2800	N	3739	-0-	939	5834	3725	2	14	9	Y	13					120
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	3013					Y	NO RPT					120

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11762	X	2183	-0-	-9579	-0-	522	1	1658	2	Y	3					125
							3	9									
11	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	522	1	1054	2	Y	3	80	1			48
							3	9									
12	2325	N	1347	-0-	-978	-0-	553	1	784	2	Y	9					57
							10	9									
01	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	964	1	679	2	Y	2					59
							2	9									
02	1484	N	1174	-0-	-310	-0-	806	1	361	2	Y	6					65
							7	9									
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29744	X	6480	-0-	-23264	-0-	6474	2	6	9	Y	5					19
11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7554	2	3	9	Y	3					22
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5704	2	7	9	Y	6					28
01	6479	X	4881	-0-	-1598	-0-	35	1	4840	2	Y	5					33
							6	9									
02	6132	X	4894	-0-	-1238	-0-	4887	2	7	9	Y	6					39
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					39

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27849	X	8390	-0-	-19459	-0-	8380	2	10	9	Y	9					128
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8837	2	4	9	Y	4	88	1			44
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9722	2	7	9	Y	6					50
01	9548	X	7253	-0-	-2295	-0-	7253	2			Y	-0-					50
02	8624	X	7960	-0-	-664	-0-	7949	2	11	9	Y	10					60
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					60

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	734	1	202	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4987	-0-	-1244	-0-	4966	2	21	9	N	19	128	1			45
11	5910	X	4799	-0-	-1111	-0-	4785	2	14	9	N	13					58
12	6107	X	5245	-0-	-862	-0-	5228	2	17	9	N	15					73
01	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	5067	2	19	9	N	17					90
02	5096	X	4754	-0-	-342	-0-	4741	2	13	9	N	12					102
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					102

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1206	1	4044	2	N	18	98	1			70
							20	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1114	1	4056	2	N	8					78
							9	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1198	1	4310	2	N	14					92
							15	9									
01	5208	X	4785	-0-	-423	-0-	1040	1	3731	2	N	13					105
							14	9									
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1089	1	4010	2	N	16					121
							18	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					57
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					57
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					57

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	289 11	1 9	5403	2	N	10	67	1			22
11	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	284 21	1 9	5220	2	N	19					41
12	5921	X	5563	-0-	-358	-0-	292 23	1 9	5248	2	N	21					62
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	244 26	1 9	5053	2	N	24					86
02	5320	X	5289	-0-	-31	-0-	266 9	1 9	5014	2	N	8					94
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					94

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	765 29	1 9	7285	2	N	26					66
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	829 34	1 9	4409	2	N	31	66	1			31
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	847 34	1 9	5939	2	N	31					62
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	723 40	1 9	5688	2	N	36					98
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	769 34	1 9	4241	2	N	31	82	1			47
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					47

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					65
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	5	5			60
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	3	5			57
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					57
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	Y	8					24
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	473	2	7	9	Y	6					30
12	DLQ G-10		456	-0-	456	456	453	2	3	9	Y	3					33
01	DLQ G-10		453	-0-	453	909	442	2	11	9	Y	10					43
02	DLQ G-10		427	-0-	427	1336	420	2	7	9	Y	6					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1336					Y	NO RPT					49

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46159	X	41182	-0-	-4977	-0-	41182	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	39144	-0-	-4566	-0-	39144	2			N	-0-					-0-
12	45167	X	40643	-0-	-4524	-0-	40643	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	37720	-0-	-5618	-0-	37720	2			N	-0-					-0-
02	38248	X	34096	-0-	-4152	-0-	34096	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	50	1	29550	2	N	-0-			-0-
11	30930	X	29437	-0-	-1493	-0-	29437	2			N	-0-			-0-
12	31961	X	30893	-0-	-1068	-0-	30893	2			N	-0-			-0-
01	31961	X	25613	-0-	-6348	-0-	523	1	25090	2	N	-0-			-0-
02	28812	X	25347	-0-	-3465	-0-	141	1	25206	2	N	-0-			-0-
03	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	43028	X	36019	-0-	-7009	-0-	36019	2			N	-0-			-0-
11	40050	X	36667	-0-	-3383	-0-	36667	2			N	-0-			-0-
12	41385	X	37854	-0-	-3531	-0-	37854	2			N	-0-			-0-
01	39370	X	35345	-0-	-4025	-0-	35345	2			N	-0-			-0-
02	35560	X	32448	-0-	-3112	-0-	32448	2			N	-0-			-0-
03	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	1			N	-0-			-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	3715	-0-	615	615	3715	1			N	-0-			-0-
01	3025	X	2410	-0-	-615	-0-	2410	1			N	-0-			-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-			-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	248	1	26588	2	N	-0-			-0-
11	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-			-0-
12	29468	X	29468	-0-	-0-	-0-	29468	2			N	-0-			-0-
01	26846	X	18733	-0-	-8113	-0-	337	1	18396	2	N	-0-			-0-
02	25452	X	10598	-0-	-14854	-0-	707	1	9891	2	N	-0-			-0-
03	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	39618	X	36354	-0-	-3264	-0-	36354	2			N	-0-			-0-
11	38340	X	33895	-0-	-4445	-0-	33895	2			N	-0-			-0-
12	39618	X	34874	-0-	-4744	-0-	34874	2			N	-0-			-0-
01	37541	X	34390	-0-	-3151	-0-	34390	2			N	-0-			-0-
02	32900	X	29404	-0-	-3496	-0-	29404	2			N	-0-			-0-
03	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	54	1	29286	2	N	-0-			-0-
11	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	30340	2			N	-0-			-0-
12	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	30377	2			N	-0-			-0-
01	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	261	1	25397	2	N	-0-			-0-
02	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	200	1	26129	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	63	1	30561	2	N	-0-			-0-
11	32250	X	31509	-0-	-741	-0-	31509	2			N	-0-			-0-
12	33325	X	32349	-0-	-976	-0-	32349	2			N	-0-			-0-
01	33325	X	26837	-0-	-6488	-0-	529	1	26308	2	N	-0-			-0-
02	29932	X	22784	-0-	-7148	-0-	1106	1	21678	2	N	-0-			-0-
03	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76137	X	14771	-0-	-61366	-0-	68	1	14649	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15720	X	13864	-0-	-1856	-0-	543	1	13214	2	Y	97					142
							107	9									
12	15624	X	13398	-0-	-2226	-0-	755	1	12577	2	Y	60	120	1			82
							66	9									
01	15252	X	11400	-0-	-3852	-0-	555	1	10767	2	Y	71	31	1			122
							78	9									
02	13664	X	13166	-0-	-498	-0-	102	1	12977	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80243	X	14970	-0-	-65273	-0-	205	1	14711	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15930	X	14801	-0-	-1129	-0-	290	1	14404	2	Y	97					142
							107	9									
12	16461	X	16205	-0-	-256	-0-	151	1	15988	2	Y	60	120	1			82
							66	9									
01	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	187	1	16317	2	Y	71	31	1			122
							78	9									
02	14532	X	14096	-0-	-436	-0-	19	1	13990	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					79

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68644	X	15743	-0-	-52901	-0-	1263	1	14426	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	15840	X	14978	-0-	-862	-0-	901	1	13970	2	Y	97					142
							107	9									
12	16368	X	15052	-0-	-1316	-0-	862	1	14124	2	Y	60	120	1			82
							66	9									
01	16368	X	14358	-0-	-2010	-0-	889	1	13391	2	Y	71	31	1			122
							78	9									
02	14784	X	13367	-0-	-1417	-0-	845	1	12435	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					79

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53876	X	9734	-0-	-44142	-0-	1413	1	8267	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	12270	X	9675	-0-	-2595	-0-	1280	1	8288	2	Y	97					142
							107	9									
12	11377	X	9385	-0-	-1992	-0-	1251	1	8068	2	Y	60	120	1			82
							66	9									
01	10323	X	8784	-0-	-1539	-0-	1532	1	7174	2	Y	71	31	1			122
							78	9									
02	9044	X	8411	-0-	-633	-0-	1480	1	6844	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					79

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73523	X	14783	-0-	-58740	-0-	1670	1	13059	2	Y	49	91	1			45
							54	9									
11	14580	X	12665	-0-	-1915	-0-	1599	1	10959	2	Y	97					142
							107	9									
12	15066	X	13402	-0-	-1664	-0-	1541	1	11795	2	Y	60	120	1			82
							66	9									
01	15066	X	12386	-0-	-2680	-0-	1707	1	10601	2	Y	71	31	1			122
							78	9									
02	13412	X	13030	-0-	-382	-0-	1989	1	10954	2	Y	79	122	1			79
							87	9									
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80251	X	15951	-0-	-64300	-0-	460 54	1 9	15437	2	Y	49	91	1			45
11	16530	X	16221	-0-	-309	-0-	301 107	1 9	15813	2	Y	97					142
12	17050	X	16194	-0-	-856	-0-	402 66	1 9	15726	2	Y	60	120	1			82
01	17050	X	16417	-0-	-633	-0-	168 78	1 9	16171	2	Y	71	31	1			122
02	15400	X	13588	-0-	-1812	-0-	152 87	1 9	13349	2	Y	79	122	1			79
03	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					79

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81974	X	16525	-0-	-65449	-0-	16517	2	8	9	Y	7					37
11	16170	X	15685	-0-	-485	-0-	15678	2	7	9	Y	6					43
12	16709	X	15791	-0-	-918	-0-	15777	2	14	9	Y	13					56
01	16709	X	15911	-0-	-798	-0-	15902	2	9	9	Y	8					64
02	14980	X	14626	-0-	-354	-0-	14618	2	8	9	Y	7					71
03	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					71

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	957 111	1 9	16510	2	Y	101	53	1			86
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	901 110	1 9	16735	2	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		15945	-0-	15945	15945	838 130	1 9	14977	2	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		16837	-0-	16837	32782	1039 84	1 9	15714	2	Y	76	80	1			77
02	DLQ G-10		13799	-0-	13799	46581	1114 139	1 9	12546	2	Y	126	113	1			90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46581					Y	NO RPT					90

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9530	-0-	-576	-0-	1169	1	8361	2	Y	-0-					-0-
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1123	1	8780	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6750	-0-	6750	6750	1025	1	5725	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10129	-0-	10129	16879	1266	1	8863	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8354	-0-	8354	25233	1036	1	7318	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25233					Y	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32240	X	29364	-0-	-2876	-0-	29364	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	27332	-0-	-3478	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27807	-0-	-1922	-0-	27807	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	28287	-0-	-1442	-0-	28287	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	26560	-0-	-292	-0-	26560	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36146	X	31701	-0-	-4445	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	31196	-0-	-2194	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	31535	-0-	-2441	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	32007	-0-	-1349	-0-	32007	2			N	-0-					-0-
02	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	29222	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45446	X	40751	-0-	-4695	-0-	40751	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39233	-0-	-4747	-0-	39233	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	39412	-0-	-2872	-0-	39412	2			N	-0-					-0-
01	41261	X	37659	-0-	-3602	-0-	37659	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	36090	-0-	-1094	-0-	36090	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	NO RPT	-0-	-40765	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27838	X	20503	-0-	-7335	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	22797	-0-	-5373	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	26138	-0-	-2971	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	24835	-0-	-4274	-0-	75	1	24760	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	15840	-0-	-9332	-0-	192	1	15648	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38843	X	30962	-0-	-7881	-0-	30851	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	34530	X	30117	-0-	-4413	-0-	30007	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		29012	-0-	29012	29012	28882	2	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		28961	-0-	28961	57973	28877	2	84	9	Y	76	80	1			77
02	DLQ G-10		26727	-0-	26727	84700	26588	2	139	9	Y	126	113	1			90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84700					Y	NO RPT					90

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	1409	1	111	9	Y	101	53	1			86
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1317	1	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	1178	1	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2775	1383	1	84	9	Y	76	80	1			77
02	DLQ G-10		1238	-0-	1238	4013	1099	1	139	9	Y	126	113	1			90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4013					Y	NO RPT					90

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1291	1	442	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1227	1	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	975	1	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2416	1227	1	84	9	Y	76	80	1			77
02	DLQ G-10		1550	-0-	1550	3966	1126	1	285	2	Y	126	113	1			90
							139	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3966					Y	NO RPT					90

BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29357	X	27494	-0-	-1863	-0-	292	1	27091	2	Y	101	53	1			86
							111	9									
11	28410	X	26686	-0-	-1724	-0-	262	1	26314	2	Y	100	112	1			74
							110	9									
12	DLQ G-10		26300	-0-	26300	26300	208	1	25962	2	Y	118	111	1			81
							130	9									
01	DLQ G-10		24525	-0-	24525	50825	135	1	24306	2	Y	76	80	1			77
							84	9									
02	DLQ G-10		22241	-0-	22241	73066	138	1	21964	2	Y	126	113	1			90
							139	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	73066					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39463	X	37262	-0-	-2201	-0-	37151	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	38160	X	35655	-0-	-2505	-0-	35545	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		37293	-0-	37293	37293	37163	2	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		33661	-0-	33661	70954	33577	2	84	9	Y	76	80	1			77
02	DLQ G-10		33677	-0-	33677	104631	33538	2	139	9	Y	126	113	1			90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	104631					Y	NO RPT					90

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32023	X	29470	-0-	-2553	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	28253	-0-	-2737	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	29460	-0-	-1354	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	28370	-0-	-1111	-0-	28370	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	26269	-0-	-359	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34100	X	30163	-0-	-3937	-0-	30163	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	29649	-0-	-4581	-0-	29649	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	33146	-0-	-2225	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	31291	-0-	-4080	-0-	31291	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	28034	-0-	-2906	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21173	X	2446	-0-	-18727	-0-	7	1	2439	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	16039	-0-	-4451	-0-	1	1	16038	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	18006	-0-	-2640	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	14507	-0-	-6139	-0-	20	1	14487	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	9864	-0-	-8784	-0-	202	1	9662	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	3085	-0-	-18305	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19419	-0-	-2871	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	19918	-0-	-3115	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	16751	-0-	-6282	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17571	-0-	-2841	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25389	X	3161	-0-	-22228	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19534	-0-	-5066	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	20359	-0-	-5061	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	18818	-0-	-6602	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	19226	-0-	-2138	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1312	-0-	-2284	-0-	1168	1	144	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1373	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	1434	-0-	-2689	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
01	4123	X	1250	-0-	-2873	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
02	3752	X	1299	-0-	-2453	-0-	1299	1			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	32038	2	111	9	Y	101	53	1			86
11	30900	X	30817	-0-	-83	-0-	30707	2	110	9	Y	100	112	1			74
12	DLQ G-10		31815	-0-	31815	31815	31685	2	130	9	Y	118	111	1			81
01	DLQ G-10		32040	-0-	32040	63855	31956	2	84	9	Y	76	80	1			77
02	DLQ G-10		29484	-0-	29484	93339	29345	2	139	9	Y	126	113	1			90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	93339					Y	NO RPT					90

CRANDALL RANCH A WELL #: 1H RRCID -> 294813 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9200 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81117	X	17195	-0-	-63922	-0-	2610	1	14449	2	Y	124	113	1			62
							136	9									
11	20190	X	19890	-0-	-300	-0-	2624	1	17105	2	Y	146	155	1			53
							161	9									
12	18507	X	17174	-0-	-1333	-0-	2668	1	14317	2	Y	172	191	1			34
							189	9									
01	17205	X	13233	-0-	-3972	-0-	2862	1	10196	2	Y	159	115	1			78
							175	9									
02	18564	X	13420	-0-	-5144	-0-	1932	1	11302	2	Y	169	152	1			95
							186	9									
03	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					95

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193723	X	35644	-0-	-158079	-0-	35508	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	40830	X	36355	-0-	-4475	-0-	36194	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	41850	X	37355	-0-	-4495	-0-	37166	2	189	9	Y	172	191	1			34
01	40176	X	36751	-0-	-3425	-0-	36576	2	175	9	Y	159	115	1			78
02	33936	X	33514	-0-	-422	-0-	33328	2	186	9	Y	169	152	1			95
03	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					95

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261392	X	45095	-0-	-216297	-0-	44959	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	53790	X	49327	-0-	-4463	-0-	49166	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	55583	X	50239	-0-	-5344	-0-	50050	2	189	9	Y	172	191	1			34
01	55583	X	48508	-0-	-7075	-0-	48333	2	175	9	Y	159	115	1			78
02	49280	X	45882	-0-	-3398	-0-	45696	2	186	9	Y	169	152	1			95
03	50964	X	NO RPT	-0-	-50964	-0-					Y	NO RPT					95

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28595	X	3408	-0-	-25187	-0-	3272	1	136	9	Y	124	113	1			62
11	9660	X	3513	-0-	-6147	-0-	3352	1	161	9	Y	146	155	1			53
12	8029	X	3768	-0-	-4261	-0-	3579	1	189	9	Y	172	191	1			34
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3462	1	175	9	Y	159	115	1			78
02	3276	X	2501	-0-	-775	-0-	2315	1	186	9	Y	169	152	1			95
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138845	X	28163	-0-	-110682	-0-	28027	2	136	9	Y	124	113	1			62
11	27090	X	26521	-0-	-569	-0-	26360	2	161	9	Y	146	155	1			53
12	28241	X	27198	-0-	-1043	-0-	27009	2	189	9	Y	172	191	1			34
01	28241	X	27648	-0-	-593	-0-	1	1	27472	2	Y	159	115	1			78
							175	9									
02	25508	X	24189	-0-	-1319	-0-	24003	2	186	9	Y	169	152	1			95
03	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					95

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	753	-0-	-5447	-0-	737	1	4	2	N	11	38	1			37
							12	9									
11	6000	X	5196	-0-	-804	-0-	822	1	4372	2	N	2					39
							2	9									
12	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	862	1	4503	2	N	4					43
							4	9									
01	5735	X	4327	-0-	-1408	-0-	714	1	3606	2	N	6					49
							7	9									
02	5180	X	4156	-0-	-1024	-0-	761	1	3388	2	N	6					55
							7	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					55

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	236	1	3458	2	N	3	39	1			16
							3	9									
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	228	1	2128	2	N	8					24
							9	9									
12	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	230	1	2207	2	N	10					34
							11	9									
01	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	203	1	1979	2	N	5					39
							6	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	212	1	2886	2	N	6					45
							7	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					45

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34565	X	30665	-0-	-3900	-0-	30372	2	293	9	N	266	221	1			100
11	31050	X	28701	-0-	-2349	-0-	28457	2	244	9	N	222	213	1			109
12	32085	X	30638	-0-	-1447	-0-	30342	2	296	9	N	269	368	1			10
01	31744	X	30716	-0-	-1028	-0-	30362	2	354	9	N	322	110	1			222
02	28224	X	25747	-0-	-2477	-0-	25497	2	250	9	N	227	264	1			185
03	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					185

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	7691	2	139	9	N	126	159	1			132
11	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	7495	2	149	9	N	135	177	1			90
12	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	7359	2	153	9	N	139	167	1			62
01	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	6953	2	116	9	N	105	75	1			92
02	7168	X	6436	-0-	-732	-0-	6390	2	46	9	N	42					134
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					134

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39308	X	32690	-0-	-6618	-0-	32532	2	158	9	N	144	109	1			107
11	36900	X	31695	-0-	-5205	-0-	31499	2	196	9	N	178	85	1			200
12	36301	X	31258	-0-	-5043	-0-	31129	2	129	9	N	117	247	1			70
01	34565	X	30783	-0-	-3782	-0-	30596	2	187	9	N	170	111	1			129
02	29932	X	27625	-0-	-2307	-0-	27501	2	124	9	N	113	145	1			97
03	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					N	NO RPT					97

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41292	X	37679	-0-	-3613	-0-	37407	2	272	9	N	247	277	1			97
11	39960	X	33928	-0-	-6032	-0-	33756	2	172	9	N	156	78	1			175
12	37820	X	34401	-0-	-3419	-0-	34159	2	242	9	N	220	311	1			84
01	37665	X	34041	-0-	-3624	-0-	33812	2	229	9	N	208	232	1			60
02	34020	X	19876	-0-	-14144	-0-	19721	2	155	9	N	141	123	1			78
03	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	209	1	2127	2	N	3					35
							3	9									
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	228	1	2504	2	N	2					37
							2	9									
12	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	235	1	1609	2	N	-0-					37
01	2325	N	1161	-0-	-1164	-0-	188	1	973	2	N	-0-					37
02	2296	N	1240	-0-	-1056	-0-	213	1	1027	2	N	-0-					37
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					37

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30659	X	28783	-0-	-1876	-0-	28571	2	212	9	N	193	108	1			120
11	28350	X	27059	-0-	-1291	-0-	26936	2	123	9	N	112	122	1			110
12	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					110
01	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					110
02	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					110
03	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					110

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 300867 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7994 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

10	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	87	1	3309	3	N	5					33
							6	9									
11	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	87	1	2621	3	N	4					37
							4	9									
12	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	74	1	3024	3	N	19					56
							21	9									
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	222	1	4044	3	N	18					74
							20	9									
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	211	1	3698	3	N	10					84
							11	9									
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	220	1	3634	3	N	6					90
							8	4	7	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	78	1	3054	3	N	3					19
							3	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	73	1	3771	3	N	4					23
							4	9									
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	25	1	3478	3	N	11					34
							12	9									
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	33	1	3705	3	N	9					43
							10	9									
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	93	1	3085	3	N	10					53
							11	9									
03	3782	X	2723	-0-	-1059	-0-	67	1	2636	3	N	14					67
							5	4	15	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	455	1	3100	3	N	65	190	1			11
							5	4	72	9							
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	441	1	2906	3	N	15					26
							17	9									
12	3689	X	3051	-0-	-638	-0-	521	1	2521	3	N	8					34
							9	9									
01	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	366	1	2869	3	N	13					47
							14	9									
02	3276	X	2859	-0-	-417	-0-	257	1	2588	3	N	13	1	8			59
							14	9									
03	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	333	1	3272	3	N	13					72
							5	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2198	X	2198	-0-		-0-		-0-	369	1	1812	3	N	15	155	1	2	8	11
									17	9									
11	3283	X	3283	-0-		-0-		-0-	192	1	3072	3	N	17	1	8			27
									19	9									
12	3381	X	3381	-0-		-0-		-0-	169	1	3198	3	N	13	1	8			39
									14	9									
01	3527	X	3527	-0-		-0-		-0-	133	1	3386	3	N	7					46
									8	9									
02	4139	X	4139	-0-		-0-		-0-	125	1	4006	3	N	7	4	8			49
									8	9									
03	5022	X	5022	-0-		-0-		-0-	125	1	4889	3	N	7	1	8			55
									8	9									

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5598	X	5598	-0-		-0-		-0-	161	1	5429	3	N	7	1	8			29
									8	9									
11	4986	X	4986	-0-		-0-		-0-	134	1	4840	3	N	11	1	8			39
									12	9									
12	4659	X	4659	-0-		-0-		-0-	126	1	4524	3	N	8					47
									9	9									
01	4670	X	4670	-0-		-0-		-0-	102	1	4559	3	N	8					55
									9	9									
02	2632	X	2576	-0-		-56		-0-	135	1	2433	3	N	7	2	8			60
									8	9									
03	4224	X	4224	-0-		-0-		-0-	140	1	4059	3	N	23	1	8			82
									25	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9372	X	4982	-0-		-4390		-0-	282	1	4666	3	N	13	4	8			126
									20	4	14	9							
11	3296	X	3296	-0-		-0-		-0-	265	1	2992	3	N	19	2	8			143
									18	4	21	9							
12	2846	X	2846	-0-		-0-		-0-	246	1	2491	3	N	86	182	1	1	8	46
									14	4	95	9							
01	2527	X	2527	-0-		-0-		-0-	166	1	2324	3	N	21					67
									14	4	23	9							
02	2686	X	2686	-0-		-0-		-0-	160	1	2492	3	N	19	8	8			78
									13	4	21	9							
03	2850	X	2850	-0-		-0-		-0-	169	1	2654	3	N	12	2	8			88
									14	4	13	9							

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6346	X	6346	-0-		-0-		-0-	204	1	6130	3	N	11	1	8			88
									12	9									
11	5656	X	5656	-0-		-0-		-0-	156	1	5494	3	N	5					93
									6	9									
12	5768	X	5768	-0-		-0-		-0-	133	1	5623	3	N	11					104
									12	9									
01	5655	X	5655	-0-		-0-		-0-	108	1	5529	3	N	16					120
									18	9									
02	5510	X	5510	-0-		-0-		-0-	130	1	5350	3	N	27	2	8			145
									30	9									
03	6169	X	6169	-0-		-0-		-0-	116	1	6024	3	N	26	1	8			170
									29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	216	1	3175	3	N	5					49
							3	4	6	9							
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	195	1	3331	3	N	2	1	8			50
							3	4	2	9							
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	225	1	3768	3	N	2					52
							3	4	2	9							
01	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	214	1	2920	3	N	-0-					52
							3	4									
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	199	1	3153	3	N	6	1	8			57
							3	4	7	9							
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	213	1	3251	3	N	7					64
							3	4	8	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

10	3038	X	106	-0-	-2932	-0-	106	3			N	-0-					80
11	2250	X	99	-0-	-2151	-0-	99	3			N	-0-					80
12	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	69	3			N	-0-					80
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					80
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					80
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
11	480	N	138	-0-	-342	-0-	135	1	3	4	N	-0-					40
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									
01	465	N	189	-0-	-276	-0-	186	1	3	4	N	-0-					40
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	8	1	3	4	N	-0-					40
03	558	N	132	-0-	-426	-0-	129	1	3	4	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	254	1	302	3	N	3	1	8			10
							3	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	382	1	616	3	N	11	1	8			20
							1	4	12	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	498	1	965	3	N	18	8	8			30
							1	4	20	9							
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	480	1	693	3	N	4					34
							4	9									

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1085	3	N	17					93
							1	4	19	9							
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	348	1	474	3	N	3					96
							3	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	264	1	1224	3	N	17					113
							1	4	19	9							
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	256	1	1695	3	N	21					134
							1	4	23	9							
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	250	1	1864	3	N	17					151
							1	4	19	9							
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	285	1	2135	3	N	7					158
							8	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	224	1	2372	3	N	10					164
							11	9									
11	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	252	1	2328	3	N	26	182	1			8
							29	9									
12	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	356	1	2283	3	N	44					52
							2	4	48	9							
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	353	1	2069	3	N	17					69
							1	4	19	9							
02	2436	N	2236	-0-	-200	-0-	310	1	1911	3	N	13					82
							1	4	14	9							
03	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	335	1	2283	3	N	17					99
							2	4	19	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	395	1	879	3	N	14					88
							15	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	350	1	1094	3	N	27					115
							1	4	30	9							
12	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	343	1	1146	3	N	38					153
							3	4	42	9							
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	351	1	1242	3	N	44	183	1			14
							2	4	48	9							
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	317	1	1027	3	N	28	1	8			41
							2	4	31	9							
03	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	386	1	661	3	N	23					64
							1	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5126	3	1	9	N	1					55
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4782	3	4	9	N	4					59
12	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	6	1	4356	3	N	6					65
							1	4	7	9							
01	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	3	1	4855	3	N	9					74
							1	4	10	9							
02	4620	X	2682	-0-	-1938	-0-	37	1	2635	3	N	8					82
							1	4	9	9							
03	5115	X	763	-0-	-4352	-0-	1	1	762	3	N	-0-					82

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	6233	3	1	4	N	7					18
							8	9									
11	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	6098	3	1	4	N	10					28
							11	9									
12	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	6334	3	1	4	N	8					36
							9	9									
01	6355	X	6317	-0-	-38	-0-	6298	3	2	4	N	15					51
							17	9									
02	5740	X	5626	-0-	-114	-0-	5618	3	8	9	N	7					58
03	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	6202	3	6	9	N	5					63

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2699	-0-	-1238	-0-	214	1	2485	3	N	-0-					45
11	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	201	1	2236	3	N	-0-					45
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	190	1	2895	3	N	5					50
							1	4	6	9							
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	205	1	2370	3	N	3					53
							3	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	136	1	3022	3	N	4					57
							4	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	13	1	4695	3	N	7					64
							1	4	8	9							

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5287	-0-	-851	-0-	5229	3	5	4	N	48					87
							53	9									
11	5760	X	5746	-0-	-14	-0-	5711	3	3	4	N	29	1	8			115
							32	9									
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5771	3	7	4	N	98	182	1			31
							108	9									
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6164	3	6	4	N	58					89
							64	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5334	3	4	4	N	43	1	8			131
							47	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6203	3	9	4	N	104	173	1			62
							114	9									

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	639	1	2543	3	N	94	12	8			203
							22	4	103	9							
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	636	1	2547	3	N	85	80	1	8	8	200
							21	4	94	9							
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	629	1	3794	3	N	227	355	1	4	8	68
							28	4	250	9							
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	227	1	3723	3	N	43					111
							17	4	47	9							
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	470	1	3470	3	N	108	29	8			190
							20	4	119	9							
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	230	1	4406	3	N	191	186	1	17	8	178
							29	4	210	9							

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	531	1	1484	3	N	98	12	8			154
							7	4	108	9							
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	505	1	1444	3	N	93	113	1	8	8	126
							6	4	102	9							
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	525	1	1882	3	N	130	180	1	4	8	72
							7	4	143	9							
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	193	1	864	3	N	103					175
							8	4	113	9							
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	486	1	990	3	N	116	29	8			262
							7	4	128	9							
03	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	241	1	1028	3	N	51	184	1	17	8	112
							2	4	56	9							

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2084	-0-	-520	-0-	620	1	1402	3	N	44	7	8			135
							14	4	48	9							
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	600	1	2116	3	N	95	167	1	7	8	56
							19	4	105	9							
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	620	1	1844	3	N	93	5	8			144
							20	4	102	9							
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	500	1	857	3	N	54					198
							16	4	59	9							
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	560	1	1820	3	N	32	25	8			205
							10	4	35	9							
03	3100	N	3992	-0-	892	892	620	1	3087	3	N	241	376	1	16	8	54
							20	4	265	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	35	-0-	-740	-0-	6	4	29	9	N	26	5	8			110
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	3	6	4	N	36	8	8			138
							40	9									
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	250	3	4	4	N	21	112	1	2	8	45
							23	9									
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	4	9	9	N	8	3	8			50
02	224	N	12	-0-	-212	-0-	3	4	9	9	N	8	5	8			53
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	3	4	1	9	N	1					54

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	1	4	N	19					113
							21	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	3	7	9	N	6					119
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3010	3	8	9	N	7	79	1			47
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					47
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	2	2	8			47
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					47

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	177	1	2424	3	N	26					193
							4	4	29	9							
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	145	1	2413	3	N	33	162	1			64
							5	4	36	9							
12	2387	N	900	-0-	-1487	-0-	283	1	573	3	N	35					99
							5	4	39	9							
01	2635	N	469	-0-	-2166	-0-	451	1	4	4	N	13	1	8			111
							14	9									
02	2436	N	506	-0-	-1930	-0-	501	1	2	4	N	3	3	8			111
							3	9									
03	899	N	434	-0-	-465	-0-	431	1	3	4	N	-0-					111

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	269	1	2739	3	N	68					132
							4	4	75	9							
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	256	1	2489	3	N	82	196	1	1	8	17
							5	4	90	9							
12	3100	X	1103	-0-	-1997	-0-	298	1	751	3	N	45	1	8			61
							4	4	50	9							
01	3100	X	470	-0-	-2630	-0-	447	1	1	4	N	20	2	8			79
							22	9									
02	2800	X	100	-0-	-2700	-0-	94	1	6	9	N	5	5	8			79
03	3100	X	420	-0-	-2680	-0-	419	1	1	9	N	1					80

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	473	-0-	-1728	-0-	453	1	20	9	N	18	3	8			89
11	1500	N	482	-0-	-1018	-0-	469	1	13	9	N	12	6	8			95
12	868	N	319	-0-	-549	-0-	318	1	1	9	N	1	1	8			95
01	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	1			N	-0-					95
02	448	N	25	-0-	-423	-0-	25	3			N	-0-					95
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4067	3	4	9	N	4					12
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	3	4	9	N	4	1	8			15
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	N	6					21
01	4061	X	1291	-0-	-2770	-0-	1290	3	1	9	N	1					22
02	3668	X	249	-0-	-3419	-0-	249	3			N	-0-					22
03	4061	X	41	-0-	-4020	-0-	41	3			N	-0-					22

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4401	3	3	9	N	3					34
11	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4048	3	4	9	N	4					38
12	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3988	3	6	9	N	5					43
01	5363	X	2878	-0-	-2485	-0-	2878	3			N	-0-					43
02	4844	X	2326	-0-	-2518	-0-	2326	3			N	-0-					43
03	4402	X	2768	-0-	-1634	-0-	2768	3			N	-0-					43

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					82
11	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			82
12	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	3			N	-0-					82
01	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4073	3	2	9	N	2					84
02	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	3610	3	2	9	N	2					86
03	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	3			N	-0-					86

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5482	-0-	-873	-0-	246	1	5229	3	N	4					46
							3	4	4	9							
11	6060	X	5066	-0-	-994	-0-	235	1	4818	3	N	9					55
							3	4	10	9							
12	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	213	1	4361	3	N	12					67
							3	4	13	9							
01	5487	X	4456	-0-	-1031	-0-	238	1	4197	3	N	16					83
							3	4	18	9							
02	4956	X	4414	-0-	-542	-0-	235	1	4157	3	N	17					100
							3	4	19	9							
03	5487	X	4740	-0-	-747	-0-	266	1	4443	3	N	25					125
							3	4	28	9							

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	151	1	3844	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4108	-0-	-362	-0-	208	1	3898	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	195	1	3837	3	N	4	1	8			3
							4	9									
01	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	207	1	4115	3	N	14	1	8			16
							15	9									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	160	1	3812	3	N	15	2	8			29
							17	9									
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	198	1	4120	3	N	8					37
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	15	1	6071	3	N	106	179	1			107
							16	4	117	9							
11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	13	1	5823	3	N	28					135
							12	4	31	9							
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	17	1	5902	3	N	50					185
							17	4	55	9							
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	15	1	6096	3	N	47					232
							17	4	52	9							
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	13	1	5310	3	N	44	188	1			88
							13	4	48	9							
03	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	19	1	5382	3	N	6					94
							11	4	7	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	201	1	2140	3	N	25					75
							3	4	28	9							
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2147	3	N	71	47	1	1	8	98
							5	4	78	9							
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2585	3	N	24					122
							3	4	26	9							
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	157	1	2513	3	N	57	75	1			104
							4	4	63	9							
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	185	1	2060	3	N	18	1	8			121
							3	4	20	9							
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	155	1	2807	3	N	108	184	1			45
							6	4	119	9							

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	773	-0-	-1552	-0-	89	1	684	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	883	-0-	-1217	-0-	69	1	814	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	133	1	1078	3	N	13					13
							14	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	128	1	948	3	N	16					29
							18	9									
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	79	1	523	3	N	2	1	8			30
							2	9									
03	1240	N	381	-0-	-859	-0-	124	1	213	3	N	39					69
							1	4	43	9							

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	486	1	401	3	N	45	1	8			115
							7	4	50	9							
11	1230	N	695	-0-	-535	-0-	488	1	127	3	N	66	1	8			180
							7	4	73	9							
12	1178	N	526	-0-	-652	-0-	505	1	3	4	N	16					196
							18	9									
01	930	N	626	-0-	-304	-0-	474	1	126	3	N	20					216
							4	4	22	9							
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	452	1	844	3	N	13	1	8			228
							3	4	14	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	491	1	1000	3	N	21	200	1			49
							3	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					217
11	4260	X	4026	-0-	-234	-0-	4026	3			N	-0-					217
12	4464	X	4003	-0-	-461	-0-	4002	3	1	9	N	1					218
01	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	4157	3			N	-0-					218
02	4032	X	3665	-0-	-367	-0-	3665	3			N	-0-					218
03	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	4004	3			N	-0-					218

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	6428	3	14	9	N	13					178
11	6360	X	6287	-0-	-73	-0-	6279	3	8	9	N	7					185
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	6398	3	3	9	N	3					188
01	6572	X	5937	-0-	-635	-0-	5937	3			N	-0-					188
02	5880	X	5879	-0-	-1	-0-	5879	3			N	-0-					188
03	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	3			N	-0-					188

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	187	1	3217	3	N	20	1	8			32
							1	4	22	9							
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	179	1	3091	3	N	61	1	8			92
							4	4	67	9							
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	172	1	3325	3	N	88	179	1			1
							4	4	97	9							
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1223	3	N	2					3
							2	9									
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	109	1	1995	3	N	35	1	8			37
							2	4	39	9							
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	156	1	3469	3	N	63					100
							6	4	69	9							

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	92	1	4106	3	N	43	1	8			70
							3	4	47	9							
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	91	1	3871	3	N	38	1	8			107
							3	4	42	9							
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4603	3	N	61	166	1			2
							3	4	67	9							
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	29	1	2142	3	N	8					10
							1	4	9	9							
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	58	1	3250	3	N	20					30
							1	4	22	9							
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	123	1	4133	3	N	32					62
							2	4	35	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	182	1	1963	3	N	4					17
							3	4	4	9							
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	180	1	2033	3	N	11	1	8			27
							4	4	12	9							
12	2263	N	160	-0-	-2103	-0-	149	1	3	4	N	7					34
							8	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2604	3	N	17					51
							5	4	19	9							
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	195	1	2296	3	N	13					64
							4	4	14	9							
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	231	1	1685	3	N	6					70
							3	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	221	1	2299	3	N	7					89
								1	4	8	9							
11	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	210	1	2260	3	N	22					111
								2	4	24	9							
12	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	242	1	2332	3	N	23					134
								2	4	25	9							
01	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	184	1	2359	3	N	51	181	1			4
								2	4	56	9							
02	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	169	1	2153	3	N	12	1	8			15
								1	4	13	9							
03	2596	N	2596	-0-		-0-	-0-	171	1	2415	3	N	9					24
								10	9									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	526	1	3267	3	N	10	2	8			16
								11	9									
11	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	494	1	3822	3	N	12	2	8			26
								13	9									
12	4338	X	4338	-0-		-0-	-0-	493	1	3825	3	N	18	1	8			43
								20	9									
01	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-	488	1	3914	3	N	9					52
								10	9									
02	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	423	1	3796	3	N	20	6	8			66
								22	9									
03	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	479	1	3679	3	N	19	4	8			81
								21	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3405	-0-		-5	-0-	403	1	2992	3	N	9	1	8			85
								10	9									
11	3300	X	3130	-0-		-170	-0-	390	1	2734	3	N	5	3	8			87
								6	9									
12	3503	X	3102	-0-		-401	-0-	400	1	2695	3	N	6	1	8			92
								7	9									
01	3503	X	2341	-0-		-1162	-0-	378	1	1953	3	N	9	1	8			100
								10	9									
02	3164	X	2002	-0-		-1162	-0-	364	1	1627	3	N	10	3	8			107
								11	9									
03	3410	X	2004	-0-		-1406	-0-	393	1	1599	3	N	10					117
								1	4	11	9							

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	3733	-0-		-3707	-0-	3724	3	8	4	N	1	1	8			66
								1	9									
11	7200	X	6543	-0-		-657	-0-	6521	3	8	4	N	13					79
								14	9									
12	9371	X	9371	-0-		-0-	-0-	149	1	9213	3	N	1					80
								8	4	1	9							
01	6727	X	6489	-0-		-238	-0-	222	1	6253	3	N	5					85
								8	4	6	9							
02	6104	X	5545	-0-		-559	-0-	195	1	5329	3	N	12	1	8			96
								8	4	13	9							
03	8959	X	6159	-0-		-2800	-0-	220	1	5919	3	N	11	1	8			106
								8	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7171	3	13	9	N	12	1	8			81
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6569	3	1	4	N	18					99
							20	9									
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6023	3	3	4	N	36					135
							40	9									
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5211	3	24	9	N	22					157
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4588	3	6	9	N	5					162
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6444	3	3	9	N	3					165

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					37
11	6600	X	6487	-0-	-113	-0-	62	1	6340	3	N	72					109
							6	4	79	9							
12	6820	X	6787	-0-	-33	-0-	6685	3	5	4	N	88	174	1			23
							97	9									
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5805	3	5	4	N	51					74
							56	9									
02	6048	X	3283	-0-	-2765	-0-	3276	3	7	9	N	6					80
03	6789	X	207	-0-	-6582	-0-	207	3			N	-0-					80

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4011	3	3	4	N	-0-					57
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4205	3	3	4	N	15					72
							17	9									
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	138	1	4361	3	N	23	85	1			10
							4	4	25	9							
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	88	1	3924	3	N	22					32
							4	4	24	9							
02	3948	X	2345	-0-	-1603	-0-	103	1	2225	3	N	13	1	8			44
							3	4	14	9							
03	4526	X	2321	-0-	-2205	-0-	146	1	2165	3	N	6					50
							3	4	7	9							

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3200	-0-	100	366	267	1	2914	3	N	17					55
							19	9									
11	1454	N	1088	-0-	-366	-0-	262	1	822	3	N	4					59
							4	9									
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	373	1	2219	3	N	14					73
							15	9									
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	3	N	7					80
							8	9									
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	241	1	1784	3	N	9					89
							10	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	3	N	10	92	1			7
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7116	3	3	9	N	3	3	8			7
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6588	3	4	4	N	37	2	8			42
							41	9									
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	581	1	7480	3	N	58	98	1	1	8	1
							3	4	64	9							
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	558	1	5481	3	N	4					5
							4	9									
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	486	1	5582	3	N	9	8	8			6
							10	9									
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	502	1	6854	3	N	5	4	8			7
							6	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	95	1	4323	3	N	21	1	8			100
							23	9									
11	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	134	1	4953	3	N	29					129
							1	4	32	9							
12	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	124	1	5020	3	N	44					173
							4	4	48	9							
01	5797	X	4420	-0-	-1377	-0-	115	1	4255	3	N	43					216
							3	4	47	9							
02	5236	X	4741	-0-	-495	-0-	66	1	4651	3	N	21	180	1	2	8	55
							1	4	23	9							
03	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	98	1	5076	3	N	18					73
							20	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	59	1	2618	3	N	15					108
							17	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	33	1	2570	3	N	23					131
							25	9									
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	46	1	2250	3	N	18					149
							1	4	20	9							
01	2697	N	1938	-0-	-759	-0-	56	1	1868	3	N	13					162
							14	9									
02	2464	N	1625	-0-	-839	-0-	78	1	1536	3	N	10					172
							11	9									
03	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	99	1	2195	3	N	9					181
							10	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3598	3	3	4	N	12					59
							13	9									
11	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	3598	3	3	4	N	6	1	8			64
							7	9									
12	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3587	3	3	4	N	8					72
							9	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3675	3	3	4	N	17					89
							19	9									
02	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2931	3	3	4	N	11					100
							12	9									
03	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	3081	3	3	4	N	9					109
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3503	-0-		-310	-0-		237	1	3263	3	N	-0-					
									3	4									30
11	3390	X	1762	-0-		-1628	-0-		226	1	1533	3	N	-0-					
									3	4									30
12	3813	X	3810	-0-		-3	-0-		115	1	3692	3	N	-0-					
									3	4									30
01	3813	X	3493	-0-		-320	-0-		24	1	3465	3	N	1					
									3	4	1	9							31
02	3164	X	2976	-0-		-188	-0-		126	1	2847	3	N	-0-					
									3	4									31
03	3813	X	3002	-0-		-811	-0-		229	1	2769	3	N	1					
									3	4	1	9							32

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1709	-0-		-27	-0-		1691	3	1	4	N	15					
									17	9									15
11	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-		2102	3	1	4	N	23	1	8			
									25	9									37
12	1550	N	1505	-0-		-45	-0-		1497	3	8	9	N	7					44
01	1705	N	1449	-0-		-256	-0-		1437	3	1	4	N	10					
									11	9									54
02	1988	N	1689	-0-		-299	-0-		1657	3	3	4	N	26					
									29	9									80
03	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-		2290	3	2	4	N	17					
									19	9									97

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-		267	1	2577	3	N	1	1	8			
									1	9									23
11	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-		245	1	1887	3	N	1	1	8			
									1	9									23
12	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-		210	1	2553	3	N	4					
									4	9									27
01	2573	N	1343	-0-		-1230	-0-		210	1	1132	3	N	1					
									1	9									28
02	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-		192	1	1798	3	N	9					
									10	9									37
03	2573	N	1814	-0-		-759	-0-		216	1	1591	3	N	6					
									7	9									43

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-		193	1	4042	3	N	71					
									9	4	78	9							122
11	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-		226	1	3422	3	N	6					
									8	4	7	9							128
12	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-		341	1	2768	3	N	47					
									9	4	52	9							175
01	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-		340	1	2725	3	N	5					
									8	4	6	9							180
02	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-		258	1	2955	3	N	24					
									9	4	26	9							204
03	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-		202	1	2727	3	N	135	253	1			
									13	4	149	9							86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	83	1	5040	3	N	16					74
							18	9									
11	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	102	1	3243	3	N	9					83
							10	9									
12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	83	1	3417	3	N	9					92
							10	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	78	1	4414	3	N	2	25	1			69
							2	9									
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	109	1	3598	3	N	6					75
							7	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4302	3	N	8					83
							9	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	53	1	4259	3	N	14					36
							3	4	15	9							
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	50	1	5306	3	N	11	1	8			46
							3	4	12	9							
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	38	1	5074	3	N	19					65
							3	4	21	9							
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	37	1	2193	3	N	9					74
							3	4	10	9							
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	67	1	3084	3	N	7					81
							3	4	8	9							
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	105	1	5938	3	N	15					96
							3	4	17	9							

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3427	3	10	9	N	9	1	8			23
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	N	4					27
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	3	1	9	N	1					28
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3257	3	4	9	N	4					32
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	N	1					33

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	246	1	2681	3	N	11					95
							3	4	12	9							
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	244	1	2971	3	N	16					111
							3	4	18	9							
12	3379	X	1395	-0-	-1984	-0-	297	1	1074	3	N	19	90	1			40
							3	4	21	9							
01	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	267	1	2798	3	N	22					62
							5	4	24	9							
*02	3052	X	2960	-0-	-92	-0-	255	1	2698	3	N	4	1	8			65
							3	4	4	9							
03	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	273	1	2891	3	N	4	1	8			68
							3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7221	3	N	2					84
							8	4	2	9							
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	121	1	6423	3	N	1					85
							8	4	1	9							
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	110	1	6415	3	N	-0-	56	1			29
							8	4									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	116	1	5958	3	N	4					33
							8	4	4	9							
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	70	1	5433	3	N	7	1	8			39
							8	4	8	9							
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	81	1	6962	3	N	10	1	8			48
							8	4	11	9							

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

10	186	X	93	-0-	-93	-0-	93	1			N	-0-					98
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					98
12	465	X	23	-0-	-442	-0-	23	1			N	-0-					98
01	465	X	77	-0-	-388	-0-	77	3			N	-0-					98
02	504	X	28	-0-	-476	-0-	28	3			N	-0-					98
03	558	X	154	-0-	-404	-0-	154	3			N	-0-					98

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

10	3813	X	1814	-0-	-1999	-0-	78	1	1736	3	N	-0-					2
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	187	1	2502	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	300	1	2530	3	N	6	1	8			7
							1	4	7	9							
01	3286	X	2246	-0-	-1040	-0-	256	1	1979	3	N	9	1	8			15
							1	4	10	9							
02	2968	X	1553	-0-	-1415	-0-	303	1	1239	3	N	9	4	8			20
							1	4	10	9							
03	2852	X	1418	-0-	-1434	-0-	227	1	1185	3	N	5					25
							6	9									

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4751	3	4	9	N	4					39
11	4590	X	4578	-0-	-12	-0-	4578	3			N	-0-					39
12	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4802	3	2	9	N	2					41
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4391	3	1	9	N	1					42
02	4368	X	3973	-0-	-395	-0-	3970	3	3	9	N	3					45
03	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	4133	3	6	9	N	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	40	1	1791	3	N	-0-					35
11	2250	X	1600	-0-	-650	-0-	40	1	1560	3	N	-0-					35
12	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	35	1	1312	3	N	-0-					35
01	2945	X	1210	-0-	-1735	-0-	35	1	1174	3	N	1					36
							1	9									
02	2660	X	2443	-0-	-217	-0-	58	1	2384	3	N	1					37
							1	9									
03	1829	X	1825	-0-	-4	-0-	45	1	1780	3	N	-0-					37

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5786	-0-	-507	-0-	5786	3			N	-0-					44
11	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	5650	3			N	-0-					44
12	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	5332	3			N	-0-					44
01	6045	X	5774	-0-	-271	-0-	5768	3	6	9	N	5					49
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5656	3	7	9	N	6	1	8			54
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					54

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	50	1	3774	3	N	10					48
							11	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	48	1	4020	3	N	11					59
							12	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	48	1	4474	3	N	12					71
							13	9									
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	70	1	3575	3	N	8					79
							9	9									
02	3500	X	2398	-0-	-1102	-0-	57	1	2335	3	N	5					84
							6	9									
03	3875	X	2776	-0-	-1099	-0-	113	1	2659	3	N	4					88
							4	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3338	-0-	-1002	-0-	124	1	3202	3	N	11					97
							12	9									
11	4200	X	392	-0-	-3808	-0-	119	1	269	3	N	4					101
							4	9									
12	4340	X	2293	-0-	-2047	-0-	131	1	2153	3	N	7					108
							1	4	8	9							
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	109	1	4719	3	N	3	16	1			95
							3	9									
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	78	1	4433	3	N	6					101
							7	9									
03	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	56	1	2985	3	N	4					105
							4	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2894	3	3	4	N	6					45
							7	9									
11	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	69	1	2498	3	N	9					54
							1	4	10	9							
12	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	94	1	2416	3	N	16					70
							1	4	18	9							
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					70
02	2828	X	1812	-0-	-1016	-0-	37	1	1771	3	N	4					74
							4	9									
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	3	N	1					75
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2524	-0-	-1475	-0-	2516	3	8	9	N	7					79
11	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	69	1	2320	3	N	13					92
							1	4	14	9							
12	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	98	1	2990	3	N	18					110
							1	4	20	9							
01	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	188	1	3104	3	N	28					138
							2	4	31	9							
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	154	1	3260	3	N	65	188	1	2	8	13
							3	4	72	9							
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	113	1	4065	3	N	27					40
							2	4	30	9							

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	108	1	5612	3	N	10					130
							11	9									
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	103	1	5312	3	N	5					135
							6	9									
12	5890	X	5210	-0-	-680	-0-	101	1	5095	3	N	13					148
							14	9									
01	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	125	1	5113	3	N	13					161
							14	9									
02	5320	X	4831	-0-	-489	-0-	112	1	4704	3	N	13	167	1			7
							1	4	14	9							
03	5735	X	4909	-0-	-826	-0-	148	1	4750	3	N	10					17
							11	9									

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	315	1	2147	3	N	-0-					29
							3	4									
11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	295	1	1864	3	N	1					30
							3	4	1	9							
12	2697	N	1679	-0-	-1018	-0-	320	1	1353	3	N	3					33
							3	4	3	9							
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	249	1	2323	3	N	5					38
							3	4	6	9							
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	248	1	1784	3	N	16					54
							3	4	18	9							
03	3100	N	3204	-0-	104	104	292	1	2875	3	N	28					82
							6	4	31	9							

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	60	1	7566	3	N	7					55
							7	4	8	9							
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	57	1	7596	3	N	3					58
							6	4	3	9							
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	4	1	8011	3	N	14					72
							7	4	15	9							
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	1	1	8113	3	N	14					86
							7	4	15	9							
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	10	1	7114	3	N	18	3	8			101
							6	4	20	9							
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	6	1	8151	3	N	30	93	1	2	8	36
							3	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	636	1	2888	3	N	99	27	8			117
							16	4	109	9							
11	780	X	604	-0-	-176	-0-	465	1	8	3	N	109	177	1	17	8	32
							11	4	120	9							
12	3441	X	980	-0-	-2461	-0-	597	1	326	3	N	44	10	8			66
							9	4	48	9							
01	3472	X	1862	-0-	-1610	-0-	400	1	1436	3	N	19					85
							5	4	21	9							
02	3136	X	449	-0-	-2687	-0-	367	1	5	4	N	70	56	8			99
							77	9									
03	3472	X	1153	-0-	-2319	-0-	474	1	598	3	N	65	36	8			128
							9	4	72	9							

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

10	992	N	751	-0-	-241	-0-	700	1	15	4	N	33	18	8			47
							36	9									
11	870	N	505	-0-	-365	-0-	468	1	14	4	N	21	11	8			57
							23	9									
12	806	N	440	-0-	-366	-0-	415	1	14	4	N	10	6	8			61
							11	9									
01	744	N	396	-0-	-348	-0-	369	1	14	4	N	12					73
							13	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	403	1	13	4	N	49	37	8			85
							54	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	506	1	14	4	N	36	24	8			97
							40	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

10	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	113	1	3061	3	N	24	1	8			104
							26	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	115	1	3067	3	N	77	148	1	1	8	32
							3	4	85	9							
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3276	3	N	26					58
							29	9									
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	118	1	2883	3	N	50	92	1			16
							1	4	55	9							
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	100	1	2763	3	N	9	1	8			24
							10	9									
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	124	1	3385	3	N	64					88
							2	4	70	9							

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

10	1116	X	963	-0-	-153	-0-	960	3	3	4	N	-0-					250
11	1140	X	862	-0-	-278	-0-	859	3	3	4	N	-0-					250
12	1364	N	678	-0-	-686	-0-	675	3	3	4	N	-0-					250
01	961	N	258	-0-	-703	-0-	257	3	1	4	N	-0-					250
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					250
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	250	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					7
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					7
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					7
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	128	1	407	3	N	-0-					7
							1	4									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	396	1	1	4	N	4	4	8			7
							4	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	267	1	5498	3	N	-0-					26
							9	4									
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	271	1	2711	3	N	-0-					26
							9	4									
12	1829	X	1787	-0-	-42	-0-	271	1	1508	3	N	-0-					26
							8	4									
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	90	1	5925	3	N	-0-					26
							9	4									
02	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	42	1	6520	3	N	4	4	8			26
							8	4	4	9							
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	33	1	6798	3	N	2	2	8			26
							3	4	2	9							

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

10	5766	X	3362	-0-	-2404	-0-	293	1	3063	3	N	-0-					169
							6	4									
11	5040	X	4157	-0-	-883	-0-	271	1	3880	3	N	-0-					169
							6	4									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	175	1	4823	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
01	4743	X	3804	-0-	-939	-0-	150	1	3648	3	N	-0-					169
							6	4									
02	4004	X	2591	-0-	-1413	-0-	369	1	2213	3	N	4	4	8			169
							5	4	4	9							
03	4991	X	2824	-0-	-2167	-0-	184	1	2638	3	N	2	2	8			169
							2	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	N	37	1	8			165
							10	4	41	9							
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	226	1	3419	3	N	24					189
							9	4	26	9							
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	219	1	3502	3	N	37					226
							10	4	41	9							
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	3	N	45	179	1			92
							11	4	50	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	192	1	2973	3	N	23					115
							8	4	25	9							
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	287	1	2988	3	N	35					150
							10	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	865	-0-	-158	-0-	496	1	330	3	N	22	1	8			155
							15	4	24	9							
11	1350	X	523	-0-	-827	-0-	487	1	16	4	N	18	2	8			171
							20	9									
12	3038	X	2238	-0-	-800	-0-	497	1	1704	3	N	20	1	8			190
							15	4	22	9							
01	3038	X	1263	-0-	-1775	-0-	380	1	818	3	N	44	200	1			34
							17	4	48	9							
02	2744	X	1875	-0-	-869	-0-	399	1	1441	3	N	20	2	8			52
							13	4	22	9							
03	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	441	1	869	3	N	19					71
							14	4	21	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	403	1	1570	3	N	40	1	8			113
							3	4	44	9							
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	383	1	2386	3	N	5	2	8			116
							6	9									
12	2356	X	1962	-0-	-394	-0-	390	1	1562	3	N	9	1	8			124
							10	9									
01	2356	X	1694	-0-	-662	-0-	357	1	1323	3	N	13					137
							14	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	385	1	1822	3	N	19	3	8			153
							21	9									
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	426	1	1776	3	N	27					180
							30	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	251	1	1640	3	N	40	193	1	1	8	54
							7	4	44	9							
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	267	1	1465	3	N	32					86
							7	4	35	9							
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	282	1	1140	3	N	68					154
							10	4	75	9							
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	250	1	1425	3	N	52					206
							9	4	57	9							
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	222	1	1344	3	N	51	185	1			72
							8	4	56	9							
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	323	1	1217	3	N	33					105
							7	4	36	9							

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	103	1	3569	3	N	-0-					25
11	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	99	1	3633	3	N	1	1	8			25
							1	9									
12	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	105	1	3680	3	N	4					29
							4	9									
01	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	97	1	3491	3	N	-0-					29
02	3612	X	3599	-0-	-13	-0-	108	1	3489	3	N	2	2	8			29
							2	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	112	1	3787	3	N	5					34
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	890	1	5341	3	N	12	1	8			45
							11	4	13	9							
11	5370	X	4302	-0-	-1068	-0-	858	1	3414	3	N	17	1	8			61
							11	4	19	9							
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	863	1	4677	3	N	14					75
							11	4	15	9							
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	647	1	5446	3	N	12					87
							11	4	13	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	355	1	5063	3	N	16	2	8			101
							10	4	18	9							
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	335	1	5931	3	N	21					122
							11	4	23	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

10	13434	X	5671	-0-	-7763	-0-	276	1	5395	3	N	-0-					19
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	303	1	5642	3	N	-0-					19
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	314	1	5809	3	N	-0-					19
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	239	1	6097	3	N	-0-					19
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	180	1	4536	3	N	2	2	8			19
							2	9									
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	209	1	6052	3	N	-0-					19

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

10	5828	X	5100	-0-	-728	-0-	334	1	4766	3	N	-0-					37
11	5640	X	5054	-0-	-586	-0-	287	1	4767	3	N	-0-					37
12	5828	X	4545	-0-	-1283	-0-	290	1	4255	3	N	-0-					37
01	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	351	1	4046	3	N	-0-					37
02	4704	X	4562	-0-	-142	-0-	187	1	4373	3	N	2	2	8			37
							2	9									
03	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	197	1	4661	3	N	-0-					37

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					23
11	7800	X	7362	-0-	-438	-0-	7362	3			N	-0-					23
12	8060	X	6937	-0-	-1123	-0-	6937	3			N	-0-					23
01	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	7027	3			N	-0-					23
02	7280	X	5704	-0-	-1576	-0-	5702	3	2	9	N	2	2	8			23
03	8060	X	5025	-0-	-3035	-0-	5025	3			N	-0-					23

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

10	217	N	185	-0-	-32	-0-	2	1	182	3	N	1					52
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	457	1	360	3	N	4	2	8			54
							4	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	488	1	1031	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

10	6045	X	4926	-0-	-1119	-0-	110	1	4806	3	N	6	1	8			104
							3	4	7	9							
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	105	1	4698	3	N	11	1	8			114
							3	4	12	9							
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	109	1	4857	3	N	5					119
							3	4	6	9							
01	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	92	1	4501	3	N	18					137
							3	4	20	9							
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	84	1	4938	3	N	15	3	8			149
							3	4	17	9							
03	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	102	1	4656	3	N	26	162	1			13
							3	4	29	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	786	1	533	3	N	6	6	8			26
							14	4	7	9							
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	695	1	14	4	N	8	8	8			26
							9	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	725	1	475	3	N	9	2	8			33
							14	4	10	9							
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	656	1	1209	3	N	7	1	8			39
							14	4	8	9							
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	617	1	13	4	N	6	2	8			43
							7	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	788	1	1030	3	N	-0-					43
							11	4									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

10	7564	X	7079	-0-	-485	-0-	7064	3	11	4	N	4					7
							4	9									
11	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	6902	3	12	4	N	11	1	8			17
							12	9									
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	7367	3	14	4	N	43					60
							47	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7283	3	11	4	N	2					62
							2	9									
02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6562	3	10	4	N	3	1	8			64
							3	9									
03	7440	X	7408	-0-	-32	-0-	7397	3	11	4	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	773	1	875	3	N	16	7	8			38
							18	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	503	1	2306	3	N	15	8	8			45
							17	9									
12	3100	N	4299	-0-	1199	1199	592	1	3696	3	N	10	2	8			53
							11	9									
01	3100	N	4066	-0-	966	2165	544	1	3513	3	N	8	1	8			60
							9	9									
02	2800	N	3579	-0-	779	2944	495	1	3074	3	N	9	4	8			65
							10	9									
03	7871	X	4927	-0-	-2944	-0-	394	1	4523	3	N	9					74
							10	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	269	1	1963	3	N	6	1	8			13
							7	9									
11	2760	X	1971	-0-	-789	-0-	279	1	1681	3	N	10	1	8			22
							11	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	245	1	2715	3	N	11					33
							12	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	203	1	2426	3	N	13					46
							14	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	154	1	2216	3	N	16	2	8			60
							18	9									
03	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	238	1	2429	3	N	6	1	8			65
							7	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1732	-0-	-965	-0-	192	1	1529	3	N	-0-					32
							11	4									
11	2250	X	1570	-0-	-680	-0-	199	1	1353	3	N	6					38
							11	4	7	9							
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	213	1	2097	3	N	15					53
							11	4	17	9							
01	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	224	1	1580	3	N	13					66
							11	4	14	9							
02	1820	X	1572	-0-	-248	-0-	218	1	1323	3	N	19	1	8			84
							10	4	21	9							
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	263	1	2036	3	N	33	87	1			30
							12	4	36	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	705	-0-	-256	-0-	294	1	313	3	N	74	15	8			180
							17	4	81	9							
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	389	1	2593	3	N	222	191	1	12	8	199
							25	4	244	9							
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	380	1	5927	3	N	219	175	1	6	8	237
							27	4	241	9							
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	376	1	5559	3	N	133					370
							21	4	146	9							
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	381	1	6552	3	N	201	187	1	32	8	352
							24	4	221	9							
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	364	1	5857	3	N	148	178	1	22	8	300
							27	4	163	9							

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	402	1	2327	3	N	20	15	8			134
							22	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	451	1	2747	3	N	11	8	8			137
							12	9									
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	478	1	8	9	N	7	6	8			138
01	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	1			N	-0-					138
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	403	1	12	3	N	33	33	8			138
							36	9									
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	490	1	394	3	N	26	26	8			138
							29	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	758	1	14	4	N	20	20	8			48
							22	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	1	14	4	N	8	8	8			48
							9	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	620	1	14	4	N	2	2	8			48
							2	9									
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	397	1	51	3	N	-0-					48
							14	4									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	384	1	137	3	N	1	1	8			48
							13	4	1	9							
03	527	N	251	-0-	-276	-0-	202	1	39	3	N	-0-					48
							10	4									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	439	1	3332	3	N	3	3	8			99
							3	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	338	1	2932	3	N	5	2	8			102
							6	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	337	1	1119	3	N	6	1	8			107
							7	9									
01	1054	X	297	-0-	-757	-0-	291	1	6	9	N	5					112
02	952	X	406	-0-	-546	-0-	388	1	18	9	N	16	15	8			113
03	1054	X	356	-0-	-698	-0-	344	1	12	9	N	11	10	8			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	641	-0-	-909	-0-	380	1	222	3	N	24	4	8			57
							13	4	26	9							
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	360	1	684	3	N	50	2	8			105
							16	4	55	9							
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	378	1	431	3	N	48	1	8			152
							16	4	53	9							
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	374	1	1012	3	N	50					202
							16	4	55	9							
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	304	1	522	3	N	40	10	8			232
							14	4	44	9							
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	353	1	781	3	N	40	178	1	5	8	89
							15	4	44	9							

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	234	1	3011	3	N	42	2	8			165
							4	4	46	9							
11	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	236	1	2329	3	N	27	1	8			191
							2	4	30	9							
12	3162	X	2118	-0-	-1044	-0-	224	1	1860	3	N	29	1	8			219
							2	4	32	9							
01	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	239	1	2667	3	N	42					261
							3	4	46	9							
02	2968	X	1117	-0-	-1851	-0-	228	1	857	3	N	27	4	8			284
							2	4	30	9							
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	258	1	2674	3	N	60	190	1	2	8	152
							4	4	66	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	311	1	2502	3	N	5	2	8			147
							13	4	6	9							
11	3480	X	831	-0-	-2649	-0-	175	1	635	3	N	6	2	8			151
							14	4	7	9							
12	3596	X	635	-0-	-2961	-0-	291	1	298	3	N	28	164	1	1	8	14
							15	4	31	9							
01	3596	X	1289	-0-	-2307	-0-	225	1	1049	3	N	1	1	8			14
							14	4	1	9							
02	2548	X	1974	-0-	-574	-0-	273	1	1673	3	N	14	5	8			23
							13	4	15	9							
03	2821	X	1841	-0-	-980	-0-	330	1	1487	3	N	9					32
							14	4	10	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	155	1	2439	3	N	9					146
							5	4	10	9							
11	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	122	1	2568	3	N	13	1	8			158
							5	4	14	9							
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	141	1	2650	3	N	14					172
							5	4	15	9							
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	102	1	2869	3	N	6					178
							5	4	7	9							
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	120	1	2424	3	N	10	1	8			187
							4	4	11	9							
03	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	130	1	2472	3	N	10					197
							5	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	1	2	9	N	2	1	8			46
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					46
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	1			N	-0-					46
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	305	1	2	9	N	2					48
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	223	1	2	9	N	2	1	8			49
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	242	1	1	4	N	22					71
							24	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	373	1	5659	3	N	21	3	8			23
							3	4	23	9							
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	376	1	5563	3	N	20	2	8			41
							3	4	22	9							
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	406	1	5600	3	N	24	1	8			64
							3	4	26	9							
01	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	411	1	5663	3	N	20					84
							3	4	22	9							
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	389	1	4815	3	N	24	6	8			102
							3	4	26	9							
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	420	1	5535	3	N	24	4	8			122
							3	4	26	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

10	6200	X	5223	-0-	-977	-0-	255	1	4964	3	N	4					67
							4	9									
11	6000	X	5009	-0-	-991	-0-	254	1	4755	3	N	-0-					67
12	6200	X	5342	-0-	-858	-0-	255	1	5087	3	N	-0-					67
01	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	287	1	5304	3	N	-0-					67
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	240	1	5232	3	N	-0-					67
03	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	262	1	4747	3	N	-0-					67

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

10	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	221	1	6023	3	N	4					69
							4	9									
11	6300	X	5621	-0-	-679	-0-	219	1	5402	3	N	-0-					69
12	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	222	1	5763	3	N	2					71
							2	9									
01	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	239	1	6060	3	N	9					80
							10	9									
02	5880	X	5369	-0-	-511	-0-	212	1	5145	3	N	11					91
							12	9									
03	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	197	1	5902	3	N	14					105
							15	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3453	3	3	9	N	3					121
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	3	11	9	N	10					131
12	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3488	3	4	9	N	4					135
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3572	3	13	9	N	12					147
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3232	3	11	9	N	10					157
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3905	3	17	9	N	15					61
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4802	3	23	9	N	21					82
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5254	3	12	9	N	11					93
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5079	3	13	9	N	12					105
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4771	3	12	9	N	11					116
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4185	3	9	9	N	8					124

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	83	1	2989	3	N	7					78
							8	9									
11	4290	X	713	-0-	-3577	-0-	713	3			N	-0-					78
12	4433	X	678	-0-	-3755	-0-	677	3	1	9	N	1					79
01	4433	X	1551	-0-	-2882	-0-	1541	3	10	9	N	9					88
02	4004	X	1700	-0-	-2304	-0-	1680	3	1	4	N	17					105
							19	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	14	1	4724	3	N	42					147
							5	4	46	9							

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	2959	-0-	-2590	-0-	126	1	2830	3	N	3	1	8			52
							3	9									
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	120	1	5402	3	N	3	1	8			54
							3	9									
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	125	1	5089	3	N	6					60
							7	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	100	1	3180	3	N	3					63
							3	9									
02	5152	X	911	-0-	-4241	-0-	113	1	787	3	N	10					73
							11	9									
03	5704	X	1572	-0-	-4132	-0-	122	1	1447	3	N	3	2	8			74
							3	9									

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	129	-0-	-522	-0-	123	1	6	9	N	5	5	8			91
11	600	X	379	-0-	-221	-0-	371	1	8	9	N	7	7	8			91
12	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	1			N	-0-					91
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-	28	1			63
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	181	1	3	9	N	3	3	8			63
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					63

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	430	1	1883	3	N	4					215
							9	4	4	9							
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	366	1	2605	3	N	59					274
							12	4	65	9							
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	326	1	3045	3	N	47	190	1			131
							10	4	52	9							
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	251	1	3726	3	N	33					164
							11	4	36	9							
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	197	1	3120	3	N	-0-					164
							7	4									
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	282	1	3601	3	N	3					167
							8	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

10	6355	X	4572	-0-	-1783	-0-	201	1	4365	3	N	5	59	1	1	8	4
							6	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	189	1	4426	3	N	6	1	8			9
							7	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	124	1	6225	3	N	-0-					9
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	83	1	7148	3	N	16					25
							18	9									
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	147	1	5588	3	N	6	2	8			29
							7	9									
03	6355	X	6245	-0-	-110	-0-	176	1	6046	3	N	21					50
							23	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	4	2	8			43
							4	9									
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	823	1	18	9	N	16	13	8			46
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	1	6	9	N	5	4	8			47
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	368	1	482	3	N	-0-					47
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	269	1	1213	3	N	15	15	8			47
							17	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	197	1	2555	3	N	7	7	8			47
							8	9									

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

10	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	1343	3			N	-0-					4
11	3360	X	8	-0-	-3352	-0-	8	3			N	-0-					4
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					4
01	3317	X	3	-0-	-3314	-0-	3	1			N	-0-					4
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					4
03	1333	X	17	-0-	-1316	-0-	15	3	2	9	N	2					6

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

10	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	180	1	4132	3	N	1	1	8			104
							1	9									
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	4	4	8			104
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	12	2	8			114
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	3					117
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					117
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	2					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	66	1	3049	3	N	66	158	1	2	8	50
							15	4	73	9							
11	690	X	164	-0-	-526	-0-	47	1	107	3	N	2					52
							8	4	2	9							
12	713	X	59	-0-	-654	-0-	51	1	8	4	N	-0-					52
01	713	X	493	-0-	-220	-0-	483	1	8	4	N	2					54
							2	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	390	1	1921	3	N	45	20	8			79
							10	4	50	9							
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	270	1	3129	3	N	46	7	8			118
							15	4	51	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1604	-0-	-1620	-0-	886	1	700	3	N	9					145
							8	4	10	9							
11	2910	X	1394	-0-	-1516	-0-	870	1	504	3	N	11					156
							8	4	12	9							
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	899	1	1740	3	N	10					166
							9	4	11	9							
01	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	889	1	8	4	N	-0-					166
02	2436	X	852	-0-	-1584	-0-	812	1	8	4	N	29	1	8			194
							32	9									
03	2666	X	908	-0-	-1758	-0-	899	1	8	4	N	1	166	1			29
							1	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	3			N	-0-					6
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4533	-0-	-1295	-0-	4530	3	3	9	N	3					72
11	5640	X	4654	-0-	-986	-0-	4645	3	9	9	N	8					80
12	5332	X	4414	-0-	-918	-0-	4404	3	10	9	N	9					89
01	4743	X	3805	-0-	-938	-0-	3801	3	4	9	N	4					93
02	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3725	3	12	9	N	11					104
03	4805	X	4355	-0-	-450	-0-	4345	3	10	9	N	9					113

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					40
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	8	1	2760	3	N	-0-					40
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1	1	2870	3	N	1					41
							1	9									
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	8	1	2874	3	N	4					45
							4	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	11	1	2576	3	N	5					50
							10	4	6	9							
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	25	1	2601	3	N	4					54
							11	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1170	-0-	-2333	-0-	204	1	962	3	N	1					86
							3	4	1	9							
11	3630	X	1302	-0-	-2328	-0-	241	1	1051	3	N	6	2	8			90
							3	4	7	9							
12	3751	X	1783	-0-	-1968	-0-	336	1	1440	3	N	4	1	8			93
							3	4	4	9							
01	3751	X	1297	-0-	-2454	-0-	332	1	961	3	N	1	1	8			93
							3	4	1	9							
02	2044	X	957	-0-	-1087	-0-	432	1	511	3	N	10	7	8			96
							3	4	11	9							
03	1798	X	1653	-0-	-145	-0-	422	1	1224	3	N	4					100
							3	4	4	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	38	1	7922	3	N	51					161
							4	4	56	9							
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8553	3	8	4	N	105	184	1			82
							116	9									
12	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8466	3	8	4	N	103	158	1			27
							113	9									
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	17	1	7640	3	N	69					96
							6	4	76	9							
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	18	1	7297	3	N	65					161
							15	4	72	9							
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	20	1	7868	3	N	68					229
							17	4	75	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	194	1	2512	3	N	12	1	8			30
							13	9									
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	201	1	2612	3	N	15	1	8			44
							17	9									
12	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	214	1	2098	3	N	25					69
							1	4	28	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2526	3	N	33					102
							3	4	36	9							
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	69	1	3762	3	N	32	1	8			133
							4	4	35	9							
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	84	1	5156	3	N	33					166
							6	4	36	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	34	1	2642	3	N	-0-					145
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	26	1	2795	3	N	-0-					145
12	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	29	1	2768	3	N	2					147
							2	9									
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	42	1	2690	3	N	7					154
							8	9									
02	2548	N	1250	-0-	-1298	-0-	38	1	1202	3	N	6					160
							3	4	7	9							
03	2790	N	952	-0-	-1838	-0-	61	1	886	3	N	2					162
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	43	1	4943	3	N	7					69
							8	9									
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	44	1	4752	3	N	12					81
							13	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	53	1	4844	3	N	17					98
							19	9									
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	71	1	3951	3	N	18					116
							1	4	20	9							
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	38	1	4258	3	N	32					148
							9	4	35	9							
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	44	1	5022	3	N	41					189
							6	4	45	9							

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	3831	3	2	4	N	23					47
							25	9									
11	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	236	1	3552	3	N	27					74
							1	4	30	9							
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4172	3	2	4	N	27					101
							30	9									
01	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4236	3	2	4	N	21					122
							23	9									
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3883	3	N	23					145
							1	4	25	9							
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	406	1	3892	3	N	30	1	8			174
							2	4	33	9							

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	32	-0-	-2324	-0-	32	3			N	-0-	4	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	346	1	4654	3	N	4					42
							4	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	377	1	4786	3	N	8					50
							9	9									
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	296	1	6008	3	N	9					59
							10	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	146	1	5774	3	N	9					68
							10	9									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	117	1	5335	3	N	11					79
							12	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	132	1	3588	3	N	3					82
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	234	1	4059	3	N	6	1	8			65
							7	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	223	1	4800	3	N	6					71
							7	9									
12	2108	X	501	-0-	-1607	-0-	24	1	477	3	N	-0-					71
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	110	1	2004	3	N	-0-					71
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	161	1	1883	3	N	2	2	8			71
							2	9									
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	159	1	3397	3	N	-0-					71

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	3	3	4	N	11	1	8			12
							12	9									
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2196	3	3	4	N	12					24
							13	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2171	3	3	4	N	15					39
							17	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1924	3	3	4	N	10					49
							11	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	N	14					63
							15	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2110	3	3	4	N	16					79
							18	9									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11856	3	1	4	N	23					124
							25	9									
11	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11914	3	2	4	N	25					149
							28	9									
12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10459	3	1	4	N	20					169
							22	9									
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10368	3	1	4	N	15	171	1			13
							17	9									
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11259	3	2	4	N	25					38
							28	9									
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12068	3	26	9	N	24					62

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4561	3	4	4	N	88	175	1			18
							97	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4681	3	2	4	N	41					59
							45	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	1	4	N	39					98
							43	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4956	3	29	9	N	26					124
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4321	3	2	4	N	33					157
							36	9									
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5564	3	2	4	N	37					194
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8417	3	2	9	N	2	2	8			102
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					102
12	8432	X	8383	-0-	-49	-0-	8381	3	2	9	N	2					104
01	8432	X	6736	-0-	-1696	-0-	6734	3	2	9	N	2					106
02	7812	X	6207	-0-	-1605	-0-	6206	3	1	9	N	1					107
03	8649	X	6925	-0-	-1724	-0-	6925	3			N	-0-					107

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		442	-0-	442	1105	440	1	2	9	N	2	2	8			52
11	1548	X	443	-0-	-1105	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8			52
12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	435	1	1	9	N	1	1	8			52
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					52
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	1	6	9	N	5	4	8			53
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	1	1	9	N	1	1	8			53

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	4	N	11					51
							12	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	4	N	8					59
							9	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	6	4	N	4					63
							4	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	4	N	5					68
							6	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	5	4	N	1					69
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	4	N	-0-					69

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5960	3	4	9	N	4					69
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6347	3	6	9	N	5	1	8			73
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					73
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					73
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6148	3	2	4	N	26					99
							29	9									
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6627	3	2	4	N	29					128
							32	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	372	1	3	4	N	-0-					82
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	1	3	4	N	-0-					82
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	322	1	1	4	N	-0-					82
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					82
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	305	1	38	3	N	-0-					82
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	157	-0-	-401	-0-	129	1	17 3	N	6			38
							4	4	7 9					
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	102	1	876 3	N	8	1 8		45
							3	4	9 9					
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1274 3	N	2			47
							3	4	2 9					
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	855 3	N	6			53
							3	4	7 9					
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	129	1	1305 3	N	132	178 1	2 8	5
							8	4	145 9					
03	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	129	1	1087 3	N	12			17
							4	4	13 9					

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	77	1	2948 3	N	7			112
							1	4	8 9					
11	3150	X	2839	-0-	-311	-0-	72	1	2752 3	N	13	1 8		124
							1	4	14 9					
12	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	81	1	2835 3	N	26			150
							2	4	29 9					
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	70	1	3198 3	N	27	164 1		13
							2	4	30 9					
02	2828	X	2561	-0-	-267	-0-	64	1	2474 3	N	20			33
							1	4	22 9					
03	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	73	1	2652 3	N	12			45
							1	4	13 9					

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	620	1	5358 3	N	5	2 8		69
							3	4	6 9					
11	5760	X	4692	-0-	-1068	-0-	583	1	4100 3	N	5	1 8		73
							3	4	6 9					
12	5952	X	4109	-0-	-1843	-0-	449	1	3656 3	N	1	1 8		73
							3	4	1 9					
01	5952	X	4480	-0-	-1472	-0-	268	1	4206 3	N	3			76
							3	4	3 9					
02	5376	X	3479	-0-	-1897	-0-	233	1	3220 3	N	21	4 8		93
							3	4	23 9					
03	5952	X	5071	-0-	-881	-0-	247	1	4785 3	N	27	3 8		117
							9	4	30 9					

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1		N	-0-			19
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	352	1	301 3	N	-0-			19
02	2800	N	3177	-0-	377	377	327	1	2843 3	N	6	6 8		19
							7	9						
03	3100	N	3853	-0-	753	1130	373	1	3473 3	N	2	2 8		19
							5	4	2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3598	-0-		-897	-0-	577	1	3003	3	N	12	1	8			105
								5	4	13	9							
11	4350	X	3669	-0-		-681	-0-	541	1	3112	3	N	10					115
								5	4	11	9							
12	4495	X	3996	-0-		-499	-0-	496	1	3481	3	N	13					128
								5	4	14	9							
01	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-	476	1	4456	3	N	19					147
								6	4	21	9							
02	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-	429	1	4078	3	N	20	2	8			165
								6	4	22	9							
03	3999	X	3951	-0-		-48	-0-	502	1	3426	3	N	16	171	1	1	8	9
								5	4	18	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1111	-0-		-1059	-0-	296	1	796	3	N	17	2	8			107
								19	9									
11	3000	N	3296	-0-		296	296	270	1	2971	3	N	46	4	8			149
								4	4	51	9							
12	3100	N	2809	-0-		-291	5	258	1	2424	3	N	110	195	1			64
								6	4	121	9							
01	1771	N	1766	-0-		-5	-0-	231	1	1531	3	N	4					68
								4	9									
02	2514	X	2514	-0-		-0-	-0-	211	1	2294	3	N	8	4	8			72
								9	9									
03	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	279	1	2551	3	N	4	4	8			72
								4	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	736	-0-		-163	-0-	733	3	3	4	N	-0-					75
11	840	N	709	-0-		-131	-0-	694	3	4	4	N	10					85
								11	9									
12	775	N	709	-0-		-66	-0-	686	3	4	4	N	17					102
								19	9									
01	744	N	682	-0-		-62	-0-	673	3	3	4	N	5					107
								6	9									
02	672	N	627	-0-		-45	-0-	616	3	3	4	N	7					114
								8	9									
03	713	N	663	-0-		-50	-0-	648	3	4	4	N	10					124
								11	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6994	X	6994	-0-		-0-	-0-	6994	3			N	-0-					169
11	7073	X	7073	-0-		-0-	-0-	7000	3	6	4	N	61	167	1			63
								67	9									
12	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-	6595	3	7	4	N	69					132
								76	9									
01	6769	X	6769	-0-		-0-	-0-	3	1	6714	3	N	43					175
								5	4	47	9							
02	6675	X	6675	-0-		-0-	-0-	6656	3	1	4	N	16	4	8			187
								18	9									
03	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	7401	3	6	9	N	5	1	8			191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	483	1	467	3	N	76	171	1	2	8	12
								7	4	84	9							
11	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	485	1	990	3	N	68	4	8			76
								7	4	75	9							
12	713	N	525	-0-		-188	-0-	502	1	4	4	N	17	1	8			92
								19	9									
01	589	N	509	-0-		-80	-0-	494	1	4	4	N	10	1	8			101
								11	9									
02	644	N	447	-0-		-197	-0-	438	1	3	4	N	5	4	8			102
								6	9									
03	527	N	424	-0-		-103	-0-	410	1	4	4	N	9					111
								10	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	414	1	1687	3	N	68					102
								4	4	75	9							
11	1860	N	1852	-0-		-8	-0-	384	1	1380	3	N	78	170	1	1	8	9
								2	4	86	9							
12	2542	N	2307	-0-		-235	-0-	397	1	1861	3	N	43					52
								2	4	47	9							
01	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	332	1	1166	3	N	123	159	1	1	8	15
								4	4	135	9							
02	1736	N	1673	-0-		-63	-0-	304	1	1315	3	N	46	1	8			60
								3	4	51	9							
03	2294	N	1464	-0-		-830	-0-	391	1	1018	3	N	47					107
								3	4	52	9							

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-		-36	-0-	165	1	3	4	N	12					31
								13	9									
11	210	N	203	-0-		-7	-0-	191	1	3	4	N	8	1	8			38
								9	9									
12	217	N	213	-0-		-4	-0-	207	1	3	4	N	3					41
								3	9									
01	193	N	193	-0-		-0-	-0-	184	1	3	4	N	5					46
								6	9									
02	207	N	207	-0-		-0-	-0-	189	1	3	4	N	14					60
								15	9									
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	214	1	3	4	N	4					64
								4	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	5079	3	5	4	N	59	181	1			21
								65	9									
11	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	2	1	5012	3	N	26					47
								4	4	29	9							
12	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	5092	3	4	4	N	25					72
								28	9									
01	5131	X	5131	-0-		-0-	-0-	3	1	5093	3	N	28					100
								4	4	31	9							
02	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	4612	3	4	4	N	24					124
								26	9									
03	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	5159	3	3	4	N	16					140
								18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	289	1	1299	3	N	32	1	8			59
							6	4	35	9							
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	274	1	1609	3	N	36	1	8			94
							6	4	40	9							
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	272	1	299	3	N	67	153	1			8
							7	4	74	9							
01	1395	N	254	-0-	-1141	-0-	251	1	3	4	N	-0-					8
02	1260	N	134	-0-	-1126	-0-	132	1	2	4	N	-0-					8
03	651	N	343	-0-	-308	-0-	329	1	1	4	N	12					20
							13	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	40	1	4456	3	N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	47	1	3148	3	N	3					3
							3	9									
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	56	1	2598	3	N	-0-					3
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	8	1	2585	3	N	-0-					3
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2564	3	N	5					8
							3	4	6	9							
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	93	1	4387	3	N	1					9
							1	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	214	1	3764	3	N	10	2	8			101
							11	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	187	1	3886	3	N	28	1	8			128
							1	4	31	9							
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	189	1	4813	3	N	21					149
							2	4	23	9							
01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	175	1	3581	3	N	9					158
							10	9									
02	3836	X	3622	-0-	-214	-0-	188	1	3420	3	N	13	2	8			169
							14	9									
03	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	220	1	3863	3	N	-0-					169

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	274	1	1759	3	N	-0-					42
11	2370	X	653	-0-	-1717	-0-	287	1	365	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	1984	N	744	-0-	-1240	-0-	306	1	438	3	N	-0-					42
01	2046	N	241	-0-	-1805	-0-	239	1	2	9	N	2					44
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	276	1	1383	3	N	1	1	8			44
							1	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	307	1	1069	3	N	-0-					44

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	262	-0-	-3520	-0-	259	1	3	4	N	-0-					69
11	3660	X	1407	-0-	-2253	-0-	203	1	1187	3	N	13					82
							3	4	14	9							
12	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	363	1	2844	3	N	20					102
							3	4	22	9							
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	270	1	3451	3	N	2					104
							3	4	2	9							
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	266	1	2954	3	N	1	1	8			104
							3	4	1	9							
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	305	1	3119	3	N	10					114
							3	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	638	1	1046	3	N	68	2	8			100
							8	4	75	9							
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	604	1	1187	3	N	90	180	1	3	8	7
							8	4	99	9							
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	558	1	441	3	N	43	1	8			49
							6	4	47	9							
01	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	565	1	601	3	N	46	1	8			94
							7	4	51	9							
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	514	1	639	3	N	110	179	1	5	8	20
							8	4	121	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	592	1	578	3	N	69					89
							8	4	76	9							

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	3	N	31	1	8			85
							1	4	34	9							
11	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	266	1	2717	3	N	41	2	8			124
							2	4	45	9							
12	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	319	1	2010	3	N	30					154
							2	4	33	9							
01	3348	X	2122	-0-	-1226	-0-	323	1	1750	3	N	43	181	1			16
							2	4	47	9							
02	2968	X	1948	-0-	-1020	-0-	298	1	1591	3	N	51	2	8			65
							3	4	56	9							
03	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	307	1	2356	3	N	57					122
							3	4	63	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5551	3	3	4	N	-0-					89
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5306	3	3	4	N	-0-					89
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5530	3	3	4	N	-0-					89
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5859	3	3	4	N	-0-					89
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4966	3	3	4	N	-0-					89
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5398	3	3	4	N	3					92
							3	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5174	-0-	-1181	-0-	899	1	4162	3	N	90	3	8			132
							14	4	99	9							
11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	870	1	7073	3	N	102	4	8			230
							15	4	112	9							
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	899	1	6205	3	N	106	182	1	1	8	153
							9	4	117	9							
01	5518	X	1793	-0-	-3725	-0-	703	1	951	3	N	116	159	1	1	8	109
							11	4	128	9							
02	5740	X	816	-0-	-4924	-0-	812	1	3	4	N	1	1	8			109
							1	9									
03	6355	X	902	-0-	-5453	-0-	899	1	3	4	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	481	1	15	9	N	14	14	8			53
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	535	1	11	3	N	7	7	8			53
							8	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	1	6	9	N	5	5	8			53
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	1			N	-0-					53
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	551	1	42	9	N	38	38	8			53
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	531	1	13	9	N	12	12	8			53

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					69
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	1	7	4	N	2	2	8			69
							2	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	421	1	12	4	N	61	6	8			124
							67	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	395	1	537	3	N	54					178
							14	4	59	9							

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	1	11	4	N	-0-					93
11	450	N	164	-0-	-286	-0-	154	1	10	4	N	-0-					93
12	434	N	222	-0-	-212	-0-	211	1	11	4	N	-0-					93
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	196	1	10	4	N	-0-					93
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	47	1	10	4	N	-0-					93
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	57	1	11	4	N	-0-					93

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1641	-0-	-374	-0-	455	1	1146	3	N	34	2	8			269
							3	4	37	9							
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	404	1	1623	3	N	21	2	8			288
							1	4	23	9							
12	2883	X	1430	-0-	-1453	-0-	515	1	862	3	N	46	189	1	1	8	144
							2	4	51	9							
01	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	357	1	1720	3	N	28					172
							1	4	31	9							
02	2604	X	613	-0-	-1991	-0-	357	1	254	3	N	2	2	8			172
							2	9									
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	572	1	1601	3	N	2	2	8			172
							2	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	8	-0-	-674	-0-	8	3			N	-0-					44
11	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					44
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					44
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	147	1	2609	3	N	1					45
							1	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	156	1	2348	3	N	-0-					45
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	136	1	3177	3	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	38	1	4594	3	N	-0-					30
11	4560	X	4546	-0-	-14	-0-	39	1	4500	3	N	6	1	8			35
							7	9									
12	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	68	1	3661	3	N	5					40
							6	9									
01	4712	X	3936	-0-	-776	-0-	73	1	3863	3	N	-0-					40
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	71	1	3926	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	25	1	4249	3	N	2					42
							2	9									

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1914	-0-	-1310	-0-	158	1	1756	3	N	-0-					23
11	3120	X	2073	-0-	-1047	-0-	168	1	1904	3	N	1	1	8			23
							1	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	131	1	2729	3	N	-0-					23
01	2511	X	2495	-0-	-16	-0-	113	1	2382	3	N	-0-					23
02	2072	X	1779	-0-	-293	-0-	125	1	1653	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	2852	X	1296	-0-	-1556	-0-	72	1	1224	3	N	-0-					23

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	205	1	4066	3	N	8	120	1			9
							9	9									
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	204	1	3604	3	N	7	1	8			15
							8	9									
12	3503	X	285	-0-	-3218	-0-	282	1	3	9	N	3					18
01	3503	X	703	-0-	-2800	-0-	323	1	371	3	N	8					26
							9	9									
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	220	1	2931	3	N	7					33
							8	9									
03	3503	X	2775	-0-	-728	-0-	230	1	2535	3	N	9					42
							10	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	549	-0-	-412	-0-	397	1	149	3	N	3	3	8			80
							3	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	359	1	354	3	N	5	5	8			80
							6	9									
12	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	1			N	-0-					80
01	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	1			N	-0-					80
02	672	N	217	-0-	-455	-0-	121	1	96	3	N	-0-					80
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	1			N	-0-					80

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	302	1	975	3	N	7					113
							8	9									
11	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	248	1	1730	3	N	12					125
							13	9									
12	3038	X	2009	-0-	-1029	-0-	287	1	1707	3	N	14					139
							15	9									
01	3038	X	221	-0-	-2817	-0-	219	1	2	9	N	2					141
02	2744	X	1742	-0-	-1002	-0-	201	1	1527	3	N	13					154
							14	9									
03	2046	X	1248	-0-	-798	-0-	222	1	1019	3	N	6					160
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	239	-0-	-288	-0-	55	1	181	3	N	-0-					151
							3	4									
11	390	X	32	-0-	-358	-0-	6	1	26	3	N	-0-					151
12	310	X	202	-0-	-108	-0-	202	1			N	-0-					151
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	2	1	78	3	N	-0-					151
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					151
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					153

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1052	1	3	4	N	3	3	8			45
							3	9									
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1045	1	4	9	N	4	4	8			45
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	905	1	1	9	N	1	1	8			45
01	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1107	1	1	9	N	1	1	8			45
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1005	1	3	4	N	9	7	8			47
							10	9									
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1113	1	3	4	N	2					49
							2	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1519	1	9	4	N	3	3	8			85
							3	9									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	1	6	4	N	6	4	8			87
							7	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	1	6	4	N	10	1	8			96
							11	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1519	1	6	4	N	16	1	8			111
							18	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1356	1	9	4	N	6	3	8			114
							7	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	1	9	4	N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	4	N	17	2	8			96
							19	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2741	3	22	9	N	20	4	8			112
12	2883	N	1210	-0-	-1673	-0-	1206	3	4	9	N	4	1	8			115
01	2883	N	1975	-0-	-908	-0-	1950	3	1	4	N	22	1	8			136
							24	9									
02	2576	N	963	-0-	-1613	-0-	941	3	3	4	N	17	4	8			149
							19	9									
03	1209	N	36	-0-	-1173	-0-	7	4	29	9	N	26					175

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1586	-0-	-584	-0-	784	1	776	3	N	24	1	8			69
							26	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	807	1	988	3	N	36	3	8			102
							1	4	40	9							
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	837	1	1098	3	N	36	1	8			137
							1	4	40	9							
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	353	1	1297	3	N	8	1	8			144
							9	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	335	1	1554	3	N	25	3	8			166
							28	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	442	1	2167	3	N	28					194
							31	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					38
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					38
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					38
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2440	-0-	-1466	-0-	2440	3			N	-0-					53
11	3840	X	234	-0-	-3606	-0-	234	1			N	-0-					53
12	3968	X	2643	-0-	-1325	-0-	249	1	2394	3	N	-0-					53
01	3968	X	2596	-0-	-1372	-0-	252	1	2340	3	N	4					57
							4	9									
02	3080	X	2169	-0-	-911	-0-	298	1	1851	3	N	18	1	8			74
							20	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	173	1	2710	3	N	3					77
							3	9									

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					5
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	146	1	4592	3	N	4					9
							4	9									
12	3100	N	4848	-0-	1748	1748	157	1	4671	3	N	17					26
							1	4	19	9							
01	3100	N	5308	-0-	2208	3956	154	1	5141	3	N	12					38
							13	9									
02	8806	X	4850	-0-	-3956	-0-	61	1	4773	3	N	14					52
							1	4	15	9							
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	142	1	4524	3	N	11					63
							12	9									

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	3393	-0-	-6403	-0-	240	1	3143	3	N	-0-					125
							10	4									
11	9540	X	222	-0-	-9318	-0-	213	1	8	4	N	1	1	8			125
							1	9									
12	9858	X	1200	-0-	-8658	-0-	1189	3	10	4	N	1	1	8			125
							1	9									
01	9858	X	1054	-0-	-8804	-0-	322	1	721	3	N	-0-					125
							11	4									
02	3780	X	1660	-0-	-2120	-0-	442	1	1204	3	N	4	4	8			125
							10	4	4	9							
03	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	400	1	2246	3	N	18	4	8			139
							12	4	20	9							

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-					82
11	1470	X	702	-0-	-768	-0-	702	3			N	-0-					82
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	169	1	91	3	N	-0-					82
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1	1	8			82
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	635	1	7	9	N	6	6	8			82
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-					82

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	131	-0-	-458	-0-	127	1	4	4	N	-0-					8
11	570	X	188	-0-	-382	-0-	37	1	146	3	N	-0-					8
							5	4									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					8
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	142	1	343	3	N	-0-					8
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					8
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	93	1	91	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	503	1	756	3	N	3	3	8			127
							4	4	3	9							
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	494	1	516	3	N	3	2	8			128
							5	4	3	9							
12	1054	N	877	-0-	-177	-0-	579	1	289	3	N	8	1	8			135
							9	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	501	1	1178	3	N	8					143
							9	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	469	1	1071	3	N	14	4	8			153
							15	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	381	1	1497	3	N	11	3	8			161
							12	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	425	1	2889	3	N	22	1	8			24
							1	4	24	9							
11	3000	N	3364	-0-	364	364	342	1	3015	3	N	6	1	8			29
							7	9									
12	3100	N	3605	-0-	505	869	280	1	3324	3	N	1					30
							1	9									
01	4541	X	3672	-0-	-869	-0-	230	1	3442	3	N	-0-					30
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	210	1	2455	3	N	1	1	8			30
							1	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	282	1	3253	3	N	6					36
							7	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

10	4960	X	4401	-0-	-559	-0-	4346	3	8	4	N	43					87
							47	9									
11	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4354	3	9	4	N	42					129
							46	9									
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4781	3	10	4	N	70	179	1			20
							77	9									
01	4743	X	4081	-0-	-662	-0-	4042	3	7	4	N	29					49
							32	9									
02	4116	X	4107	-0-	-9	-0-	4047	3	9	4	N	46					95
							51	9									
03	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	4632	3	9	4	N	42					137
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	145	1	3029	3	N	3	1	8			15
							11	4	3	9							
11	4380	X	3321	-0-	-1059	-0-	155	1	3138	3	N	15	1	8			29
							11	4	17	9							
12	4526	X	3204	-0-	-1322	-0-	182	1	2997	3	N	13	1	8			41
							11	4	14	9							
01	4526	X	86	-0-	-4440	-0-	74	1	11	4	N	1					42
							1	9									
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	125	1	3735	3	N	5	1	8			46
							10	4	6	9							
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	154	1	3791	3	N	2					48
							11	4	2	9							

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	2	1	5834	3	N	184	207	1	1	8	53
							7	4	202	9							
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	56	1	4874	3	N	23	1	8			75
							1	4	25	9							
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	74	1	4784	3	N	28					103
							1	4	31	9							
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	98	1	4512	3	N	20					123
							6	4	22	9							
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	70	1	4549	3	N	27	3	8			147
							6	4	30	9							
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	78	1	5161	3	N	29	75	1			101
							2	4	32	9							

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	402	-0-	-1272	-0-	334	1	3	4	N	59	3	8			151
							65	9									
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	209	1	3	4	N	215	351	1	3	8	12
							237	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	264	1	1118	3	N	47	1	8			58
							3	4	52	9							
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	207	1	574	3	N	21					79
							3	4	23	9							
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	201	1	898	3	N	39	5	8			113
							3	4	43	9							
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	251	1	1161	3	N	16	3	8			126
							3	4	18	9							

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	68	1	3390	3	N	11	1	8			213
							4	4	12	9							
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	32	1	3317	3	N	3	1	8			215
							3	4	3	9							
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	59	1	3458	3	N	35	179	1	1	8	70
							6	4	39	9							
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	52	1	3885	3	N	4					74
							3	4	4	9							
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	48	1	3274	3	N	3	2	8			75
							3	4	3	9							
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	56	1	3318	3	N	12	1	8			86
							4	4	13	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	4	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	4	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	4	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	4	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	4	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	4	N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	746	1	190	3	N	42	3	8			50
							2	4	46	9							
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	678	1	179	3	N	14	1	8			63
							1	4	15	9							
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	655	1	222	3	N	4	1	8			66
							4	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	654	1	1153	3	N	-0-					66
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	609	1	155	3	N	28	6	8			88
							1	4	31	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	686	1	329	3	N	5	4	8			89
							6	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	69					102
							3	4	76	9							
11	330	X	258	-0-	-72	-0-	52	1	206	3	N	-0-					102
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	N	8	83	1			27
							9	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	71	1	2487	3	N	10					37
							6	4	11	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	N	10	1	8			46
							5	4	11	9							
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	78	1	805	3	N	5					51
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	44	1	6614	3	N	34	1	8			138
							2	4	37	9							
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	39	1	6332	3	N	41	1	8			178
							2	4	45	9							
12	6665	X	5622	-0-	-1043	-0-	57	1	5486	3	N	68	179	1			67
							4	4	75	9							
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	117	1	6709	3	N	25					92
							1	4	28	9							
02	6048	X	5907	-0-	-141	-0-	31	1	5830	3	N	39	3	8			128
							3	4	43	9							
03	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	23	1	6054	3	N	19	2	8			145
							1	4	21	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	380	1	1193	3	N	7	1	8			72
							8	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	389	1	218	3	N	32	1	8			103
							1	4	35	9							
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	431	1	725	3	N	14					117
							15	9									
01	1457	N	750	-0-	-707	-0-	392	1	356	3	N	2					119
							2	9									
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	487	1	3	9	N	3	3	8			119
03	1178	N	665	-0-	-513	-0-	330	1	331	3	N	4	4	8			119
							4	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	3635	3	1	9	N	1					37
11	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	2937	3	1	9	N	1					38
12	4340	X	2272	-0-	-2068	-0-	2268	3	4	9	N	4					42
01	4340	X	3267	-0-	-1073	-0-	3261	3	6	9	N	5					47
02	3864	X	3076	-0-	-788	-0-	8	1	3064	3	N	4					51
							4	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	3	10	9	N	9					60

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	3	1	7	9	N	6					9
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	53	1	2	9	N	2					11
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					11
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	4	N	-0-					11
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	42	1	5	4	N	1	1	8			11
							1	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					11

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	3	N	46	2	8			57
							3	4	51	9							
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	3	N	27	1	8			83
							2	4	30	9							
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	244	1	1014	3	N	-0-					83
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	202	1	1039	3	N	4					87
							4	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	169	1	928	3	N	3	3	8			87
							3	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	213	1	1045	3	N	2					89
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	476	1	512	3	N	102	7	8			201
							112	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	359	1	269	3	N	272	449	1	4	8	20
							299	9									
12	1147	N	546	-0-	-601	-0-	483	1	63	9	N	57	1	8			76
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	386	1	782	3	N	31					107
							34	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	363	1	785	3	N	33	7	8			133
							36	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	462	1	232	3	N	13	4	8			142
							14	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	122	1	2363	3	N	36	184	1	1	8	26
							2	4	40	9							
11	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	49	1	3076	3	N	221	238	1	2	8	7
							10	4	243	9							
12	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	80	1	3237	3	N	19					26
							1	4	21	9							
01	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	70	1	3456	3	N	8					34
							9	9									
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	60	1	3271	3	N	7	1	8			40
							8	9									
03	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	85	1	3080	3	N	8	1	8			47
							1	4	9	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	1	3	9	N	3	3	8			120
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	1	9	9	N	8	8	8			120
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	730	1	2	9	N	2	2	8			120
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	449	1	811	3	N	3	2	8			121
							3	9									
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	637	1	18	3	N	7	7	8			121
							8	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	726	1	435	3	N	-0-					121

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	178	1	3700	3	N	-0-					155
							11	4									
11	4230	X	3505	-0-	-725	-0-	181	1	3307	3	N	5					160
							11	4	6	9							
12	4278	X	3108	-0-	-1170	-0-	184	1	2909	3	N	3					163
							12	4	3	9							
01	4278	X	2024	-0-	-2254	-0-	257	1	1756	3	N	1					164
							10	4	1	9							
02	3864	X	882	-0-	-2982	-0-	484	1	388	3	N	-0-					164
							10	4									
03	3875	X	2204	-0-	-1671	-0-	394	1	1799	3	N	-0-					164
							11	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	183	1	6208	3	N	17					107
							19	9									
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	150	1	5590	3	N	5					112
							6	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	158	1	6044	3	N	2					114
							2	9									
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	86	1	6056	3	N	1					115
							1	9									
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	27	1	5841	3	N	1					116
							1	9									
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6957	3	1	9	N	1					117

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	259	1	3194	3	N	-0-					120
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	269	1	3120	3	N	1					121
							1	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	279	1	3021	3	N	-0-					121
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	190	1	3618	3	N	-0-					121
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	49	1	3678	3	N	2					123
							2	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	226	1	2734	3	N	-0-					123

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	518	1	380	3	N	15	3	8			59
							1	4	17	9							
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	464	1	194	3	N	15	2	8			72
							1	4	17	9							
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	3	N	18	1	8			89
							2	4	20	9							
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	450	1	1323	3	N	21					110
							2	4	23	9							
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	399	1	1254	3	N	29	2	8			137
							3	4	32	9							
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	508	1	1320	3	N	34	156	1			15
							2	4	37	9							

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	375	1	1392	3	N	15					40
							1	4	17	9							
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	378	1	1232	3	N	21					61
							2	4	23	9							
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	401	1	1667	3	N	15					76
							1	4	17	9							
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	448	1	1814	3	N	14					90
							1	4	15	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	387	1	1781	3	N	19	1	8			108
							2	4	21	9							
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	391	1	2231	3	N	40					148
							3	4	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1024	3	8	4	N	72	181	1			57
							79	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	983	3	5	4	N	34					91
							37	9									
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	969	3	5	4	N	32					123
							35	9									
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	901	3	4	4	N	24					147
							26	9									
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	843	3	4	4	N	20					167
							22	9									
03	1023	N	975	-0-	-48	-0-	887	3	7	4	N	74	171	1			70
							81	9									

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

10	186	N	158	-0-	-28	-0-	147	3	11	4	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	130	3	11	4	N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	106	3	11	4	N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	92	3	11	4	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	89	3	10	4	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	3	3	4	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	4	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	4	N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	4	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	4	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	801	3 10 4			N	57	1	8			257
							63	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	939	3 10 4			N	97	341	1	1	8	12
							107	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1194	3 9 4			N	46					58
							51	9									
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	829	3 6 4			N	14					72
							15	9									
02	924	N	683	-0-	-241	-0-	659	3 6 4			N	16	2	8			86
							18	9									
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	628	3 13 4			N	198	186	1	3	8	95
							218	9									

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	450	1 579 3			N	20	115	1			124
							12	4 22 9									
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	401	1 438 3			N	15	1	8			138
							11	4 17 9									
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	433	1 444 3			N	18					156
							12	4 20 9									
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	448	1 267 3			N	7					163
							10	4 8 9									
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	406	1 219 3			N	8					171
							11	4 9 9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	346	1 826 3			N	6					177
							11	4 7 9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	195	1 2028 3			N	113	377	1			19
							8	4 124 9									
11	2430	X	2185	-0-	-245	-0-	254	1 1925 3			N	3	1	8			21
							3	4 3 9									
12	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	288	1 1457 3			N	3					24
							3	4 3 9									
01	2511	X	1255	-0-	-1256	-0-	169	1 1030 3			N	45					69
							6	4 50 9									
02	2268	X	1760	-0-	-508	-0-	248	1 1490 3			N	16	2	8			83
							4	4 18 9									
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	268	1 2032 3			N	87	165	1	5	8	-0-
							7	4 96 9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			5
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					5
12	1209	N	194	-0-	-1015	-0-	194	3			N	-0-					5
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					5
02	1092	N	542	-0-	-550	-0-	542	3			N	-0-					5
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					5

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					82
11	330	X	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					82
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					82
01	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					82
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
03	1085	X	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					82

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	706	-0-	-472	-0-	696	1	3	4	N	6	6	8			233
							7	9									
11	1080	N	207	-0-	-873	-0-	196	1	3	4	N	7	2	8			238
							8	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	861	1	1421	3	N	19	2	8			255
							3	4	21	9							
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	117	1	800	3	N	-0-					255
							3	4									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	123	1	183	3	N	16	16	8			255
							3	4	18	9							
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	312	1	1809	3	N	31	182	1	14	8	90
							3	4	34	9							

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	N	2	2	8			9
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	290	1	15	3	N	11	4	8			16
							1	4	12	9							
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	403	1	803	3	N	13	2	8			27
							1	4	14	9							
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1163	3	N	18	1	8			44
							2	4	20	9							
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	327	1	647	3	N	11	4	8			51
							1	4	12	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	398	1	1147	3	N	17					68
							1	4	19	9							

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	483	1	12	4	N	30	6	8			82
							33	9									
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	455	1	15	4	N	98	115	1	4	8	61
							108	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	465	1	12	4	N	22	1	8			82
							24	9									
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	303	1	134	3	N	21					103
							11	4	23	9							
02	532	N	284	-0-	-248	-0-	245	1	10	4	N	26	19	8			110
							29	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	384	1	432	3	N	30	11	8			129
							12	4	33	9							

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7813	3	3	9	N	3					125
11	7530	X	7410	-0-	-120	-0-	7410	3			N	-0-					125
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8084	3	1	9	N	1					126
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7985	3	4	4	N	77	186	1			17
							85	9									
02	7028	X	5991	-0-	-1037	-0-	5985	3	6	9	N	5	1	8			21
03	7781	X	7175	-0-	-606	-0-	7155	3	20	9	N	18					39

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4540	3	1	4	N	8					239
							9	9									
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					239
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					239
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					239
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					239
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					239

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	449	1	624	3	N	54	61	1	1	8	85
							3	4	59	9							
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	425	1	374	3	N	42	1	8			126
							2	4	46	9							
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	466	1	694	3	N	24					150
							1	4	26	9							
01	868	N	387	-0-	-481	-0-	320	1	63	3	N	4					154
							4	9									
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	400	1	362	3	N	8	4	8			158
							9	9									
03	868	N	470	-0-	-398	-0-	467	1	3	9	N	3	2	8			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1350	-0-		-510	-0-	452	1	878	3	N	12	3	8			28
								7	4	13	9							
11	1800	X	1662	-0-		-138	-0-	571	1	1084	3	N	1	1	8			28
								6	4	1	9							
12	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-	620	1	2670	3	N	1	1	8			28
								6	4	1	9							
01	1900	X	1900	-0-		-0-	-0-	552	1	1342	3	N	-0-					28
								6	4									
02	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	559	1	2326	3	N	6	4	8			30
								6	4	7	9							
03	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-	620	1	2339	3	N	133	152	1	2	8	9
								13	4	146	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2544	-0-		-1021	-0-	131	1	2378	3	N	27	1	8			113
								5	4	30	9							
11	3450	X	3169	-0-		-281	-0-	63	1	2822	3	N	244	348	1	2	8	7
								16	4	268	9							
12	3503	X	3048	-0-		-455	-0-	106	1	2929	3	N	9	1	8			15
								3	4	10	9							
01	3503	X	2243	-0-		-1260	-0-	91	1	2147	3	N	2					17
								3	4	2	9							
02	3164	X	1965	-0-		-1199	-0-	82	1	1878	3	N	2	2	8			17
								3	4	2	9							
03	3286	X	2233	-0-		-1053	-0-	90	1	2132	3	N	6	1	8			22
								4	4	7	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4159	-0-		-212	-0-	148	1	4008	3	N	3	3	8			130
								3	9									
11	4230	X	4054	-0-		-176	-0-	67	1	3732	3	N	224	350	1	2	8	2
								9	4	246	9							
12	4495	X	3913	-0-		-582	-0-	123	1	3776	3	N	13	1	8			14
								14	9									
01	4495	X	4022	-0-		-473	-0-	109	1	3907	3	N	5					19
								6	9									
02	4060	X	1370	-0-		-2690	-0-	100	1	1266	3	N	4	4	8			19
								4	9									
03	4260	X	4260	-0-		-0-	-0-	105	1	4067	3	N	74	2	8			91
								7	4	81	9							

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-	5536	3			N	-0-					66
11	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	5080	3			N	-0-					66
12	5022	X	4621	-0-		-401	-0-	4621	3			N	-0-					66
01	5022	X	4214	-0-		-808	-0-	4214	3			N	-0-					66
02	4536	X	3729	-0-		-807	-0-	3728	3	1	9	N	1					67
03	5022	X	4883	-0-		-139	-0-	4883	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	215	1	6865	3	N	26					39
							1	4	29	9							
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	175	1	6154	3	N	25					64
							1	4	28	9							
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	174	1	7033	3	N	34					98
							1	4	37	9							
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	204	1	5670	3	N	25					123
							1	4	28	9							
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	165	1	5448	3	N	24					147
							1	4	26	9							
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	152	1	4645	3	N	10					157
							11	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					119
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	380	1	1711	3	N	1					89
							3	4	1	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	N	4					93
							3	4	4	9							
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	406	1	1700	3	N	1					94
							3	4	1	9							
01	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	328	1	1623	3	N	5					99
							3	4	6	9							
02	1848	N	128	-0-	-1720	-0-	127	3	1	4	N	-0-					99
03	2046	N	3	-0-	-2043	-0-	3	4			N	-0-					99

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2546	3	6	9	N	5					81
11	3240	X	2333	-0-	-907	-0-	2333	3			N	-0-					81
12	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2450	3	1	4	N	14					95
							15	9									
01	3193	X	2135	-0-	-1058	-0-	2122	3	13	9	N	12					107
02	2660	X	1257	-0-	-1403	-0-	1247	3	10	9	N	9					116
03	2542	X	267	-0-	-2275	-0-	265	3	2	9	N	2					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3103	-0-		3	327	459	1	2602	3	N	31					131
								8	4	34	9							
11	4254	X	3927	-0-		-327	-0-	488	1	3317	3	N	100	179	1	1	8	51
								12	4	110	9							
12	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-	504	1	2412	3	N	30					81
								9	4	33	9							
01	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	487	1	2287	3	N	46					127
								10	4	51	9							
02	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	455	1	2147	3	N	78	184	1	1	8	20
								9	4	86	9							
03	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	492	1	2401	3	N	29					49
								8	4	32	9							

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3124	-0-		-1030	-0-	306	1	2716	3	N	87	150	1	2	8	75
								6	4	96	9							
11	3870	X	2772	-0-		-1098	-0-	60	1	2669	3	N	37	1	8			111
								2	4	41	9							
12	3627	X	3212	-0-		-415	-0-	3150	3	3	4	N	54	1	8			164
								59	9									
01	3627	X	2428	-0-		-1199	-0-	315	1	2017	3	N	82					246
								6	4	90	9							
02	2828	X	2822	-0-		-6	-0-	265	1	2391	3	N	144	222	1	3	8	165
								8	4	158	9							
03	3224	X	3174	-0-		-50	-0-	282	1	2743	3	N	129	176	1	2	8	116
								7	4	142	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	5599	3			N	-0-					39
11	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-	5146	3			N	-0-					39
12	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	5155	3			N	-0-					39
01	4687	X	4687	-0-		-0-	-0-	4687	3			N	-0-					39
02	4944	X	4944	-0-		-0-	-0-	4942	3	2	9	N	2					41
03	5471	X	5471	-0-		-0-	-0-	5464	3	7	9	N	6					47

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	403	1	3259	3	N	111	150	1	2	8	22
								4	4	122	9							
11	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	390	1	3124	3	N	13	1	8			34
								14	9									
12	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	297	1	2871	3	N	12					46
								13	9									
01	3782	X	2883	-0-		-899	-0-	364	1	2508	3	N	10					56
								11	9									
02	3416	X	2873	-0-		-543	-0-	193	1	2667	3	N	12					68
								13	9									
03	3782	X	3407	-0-		-375	-0-	208	1	3184	3	N	14	1	8			81
								15	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	4208	3	9	9	N	8					311
11	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-	4155	3	7	9	N	6	278	1			39
12	4216	X	4133	-0-		-83	-0-	4127	3	6	9	N	5					44
01	4216	X	4080	-0-		-136	-0-	4072	3	8	9	N	7					51
02	3808	X	3628	-0-		-180	-0-	3620	3	8	9	N	7					58
03	4216	X	4116	-0-		-100	-0-	4104	3	12	9	N	11					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					129
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	49	1			81
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4131	3	4	4	N	82	183	1			88
							90	9									
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4025	3	2	4	N	39	33	1			94
							43	9									
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4099	3	1	4	N	27					121
							30	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4090	3	1	4	N	29					150
							32	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	4	N	23					173
							25	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4048	3	26	9	N	24					197

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6728	3	15	9	N	14					113
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6065	3	3	4	N	43					156
							47	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6071	3	6	4	N	85	190	1			51
							94	9									
01	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	5201	3	2	4	N	29					80
							32	9									
02	5656	X	5616	-0-	-40	-0-	5579	3	2	4	N	32	2	8			110
							35	9									
03	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	5940	3	6	4	N	74					184
							81	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10123	3	6	9	N	5					117
11	9900	X	9828	-0-	-72	-0-	9821	3	7	9	N	6					123
12	10230	X	10055	-0-	-175	-0-	10047	3	8	9	N	7					130
01	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10058	3	10	9	N	9					139
02	9184	X	9083	-0-	-101	-0-	9075	3	8	9	N	7					146
03	10168	X	9778	-0-	-390	-0-	9767	3	11	9	N	10					156

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5168	3	10	9	N	9					125
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4812	3	11	9	N	10					135
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4807	3	1	4	N	14					149
							15	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4892	3	12	9	N	11					160
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4287	3	19	9	N	17					177
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4628	3	1	4	N	22	181	1			18
							24	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	3783	3	10	4	N	-0-					95
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					95
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	9	1	4134	3	N	-0-					95
01	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	51	1	3555	3	N	-0-					95
02	3752	X	3172	-0-	-580	-0-	21	1	3137	3	N	4					99
							10	4	4	9							
03	4154	X	3018	-0-	-1136	-0-	32	1	2975	3	N	-0-					99
							11	4									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	52	1	2113	3	N	-0-					53
							10	4									
11	2250	X	1980	-0-	-270	-0-	62	1	1918	3	N	-0-					53
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	61	1	2310	3	N	-0-					53
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	64	1	3032	3	N	-0-					53
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2320	3	N	-0-					53
							10	4									
03	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	63	1	2118	3	N	1	1	8			53
							11	4	1	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	584	-0-	-3601	-0-	302	1	260	3	N	18	1	8			405
							2	4	20	9							
11	4050	X	383	-0-	-3667	-0-	259	1	104	3	N	16					421
							2	4	18	9							
12	4185	X	650	-0-	-3535	-0-	311	1	304	3	N	29					450
							3	4	32	9							
01	992	X	933	-0-	-59	-0-	328	1	560	3	N	37					487
							4	4	41	9							
02	532	X	369	-0-	-163	-0-	333	1	3	4	N	30					517
							33	9									
03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	352	1	665	3	N	36					553
							4	4	40	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10346	3	7	4	N	2					136
							2	9									
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9735	3	7	9	N	6					142
12	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10110	3	11	9	N	10	146	1			6
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9901	3	13	9	N	12					18
02	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9468	3	7	4	N	12					30
							13	9									
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10495	3	8	4	N	14					44
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5633	3	12	4	N	13					189
							14	9									
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5192	3	2	4	N	13					202
							14	9									
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	14					216
							15	9									
01	3782	X	2632	-0-	-1150	-0-	2622	3	2	4	N	7	191	1			32
							8	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	3	1	4794	3	N	16					48
							14	4	18	9							
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6076	3	17	4	N	27					75
							30	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5365	3	3	4	N	2					7
							2	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5586	3	3	4	N	15					22
							17	9									
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5264	3	3	4	N	13					35
							14	9									
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5905	3	3	4	N	15					50
							17	9									
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5385	3	3	4	N	10					60
							11	9									
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5733	3	3	4	N	9					69
							10	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

10	5394	X	3229	-0-	-2165	-0-	3229	3			N	-0-					145
11	5220	X	3430	-0-	-1790	-0-	3430	3			N	-0-					145
12	5394	X	3461	-0-	-1933	-0-	3461	3			N	-0-					145
01	4216	X	3254	-0-	-962	-0-	3250	3	4	9	N	4					149
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	3	11	9	N	10					159
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3627	3	6	9	N	5					164

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					35
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					35
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					35
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5789	-0-	-163	-0-	5783	3	6	4	N	-0-					70
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5774	3	6	4	N	-0-					70
12	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5422	3	6	4	N	-0-					70
01	5952	X	4633	-0-	-1319	-0-	4627	3	6	4	N	-0-					70
02	5376	X	4691	-0-	-685	-0-	4684	3	5	4	N	2					72
							2	9									
03	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4873	3	6	4	N	-0-					72

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8561	-0-	-26	-0-	8561	3			N	-0-					137
11	8010	X	4403	-0-	-3607	-0-	4403	3			N	-0-					137
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	3			N	-0-					137
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-					137
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8012	3	1	9	N	1	1	8			137
03	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					137

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	775	-0-	-124	-0-	189	1	574	3	N	-0-					78
							12	4									
11	870	X	640	-0-	-230	-0-	242	1	396	3	N	-0-					78
							2	4									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	218	1	1693	3	N	87					165
							14	4	96	9							
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	187	1	805	3	N	74	183	1			56
							11	4	81	9							
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	173	1	599	3	N	37					93
							17	4	41	9							
03	899	X	310	-0-	-589	-0-	297	1	13	4	N	-0-					93

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	70	1	4467	3	N	-0-					49
							7	4									
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	63	1	4357	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	4216	X	996	-0-	-3220	-0-	102	1	894	3	N	-0-					49
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	74	1	4695	3	N	-0-					49
02	3808	X	3370	-0-	-438	-0-	135	1	3228	3	N	-0-					49
							7	4									
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	51	1	5681	3	N	-0-					49
							8	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	189	1	2018	3	N	-0-					35
							7	4									
11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	232	1	1880	3	N	-0-					35
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	224	1	2974	3	N	-0-					35
01	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	175	1	1826	3	N	-0-					35
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	148	1	1956	3	N	-0-					35
							7	4									
03	3193	X	2308	-0-	-885	-0-	175	1	2125	3	N	-0-					35
							8	4									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	3	N	15	1	8			59
							13	4	17	9							
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	589	1	1280	3	N	14	1	8			72
							12	4	15	9							
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	525	1	3321	3	N	29					101
							15	4	32	9							
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	407	1	3121	3	N	23					124
							14	4	25	9							
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	314	1	4727	3	N	31	1	8			154
							14	4	34	9							
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	544	1	2576	3	N	28	179	1			3
							15	4	31	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8817	3	14	9	N	13					121
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8024	3	30	9	N	27	1	8			147
12	8339	X	6057	-0-	-2282	-0-	49	1	5996	3	N	11					158
							12	9									
01	8339	X	5360	-0-	-2979	-0-	127	1	5220	3	N	12	160	1			10
							13	9									
02	7532	X	3703	-0-	-3829	-0-	230	1	3470	3	N	3	1	8			12
							3	9									
03	8339	X	8174	-0-	-165	-0-	38	1	8122	3	N	13					25
							14	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	3	6	9	N	5					97
11	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	2869	3	12	9	N	11	1	8			107
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2904	3	2	9	N	2					109
01	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					109
02	2744	X	645	-0-	-2099	-0-	178	1	464	3	N	3					112
							3	9									
03	3038	X	21	-0-	-3017	-0-	21	1			N	-0-					112

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	214	1	2438	3	N	-0-					75
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	3	N	-0-					75
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	214	1	2293	3	N	-0-					75
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	214	1	2898	3	N	-0-					75
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	N	23					98
							25	9									
03	2945	X	196	-0-	-2749	-0-	193	1	3	4	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	20	-0-	-848	-0-	13	4	7	9	N	6	6	8			139
11	840	X	152	-0-	-688	-0-	147	3	3	4	N	2	2	8			139
							2	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	3	3	4	N	1	1	8			139
							1	9									
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5656	3	3	4	N	2					141
							2	9									
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6432	3	9	4	N	5	5	8			141
							6	9									
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7735	3	5	4	N	18	4	8			155
							20	9									

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	399	1	2636	3	N	27					134
							6	4	30	9							
11	3240	X	2298	-0-	-942	-0-	312	1	1915	3	N	59	184	1	1	8	8
							6	4	65	9							
12	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	326	1	2138	3	N	-0-					8
							6	4									
01	3069	X	2096	-0-	-973	-0-	253	1	1837	3	N	-0-					8
							6	4									
02	2772	X	1884	-0-	-888	-0-	1878	3	6	4	N	-0-					8
03	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	2543	3	6	4	N	-0-					8

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	88	1	1826	3	N	99	182	1			36
							109	9									
11	2190	N	1862	-0-	-328	-0-	163	1	1676	3	N	21					57
							23	9									
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	163	1	1644	3	N	19					76
							21	9									
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	133	1	1676	3	N	22					98
							24	9									
02	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1524	3	19	9	N	17	1	8			114
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	3	4	9	N	4					118

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	417	1	7059	3	N	15					29
							17	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	343	1	5817	3	N	15					44
							17	9									
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	329	1	4199	3	N	14	45	1			13
							15	9									
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	373	1	2620	3	N	-0-					13
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	410	1	774	3	N	-0-					13
03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	439	1	1690	3	N	-0-					13
							3	4									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			1
03	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	4	9	9	N	8	8	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6119	-0-		-391		-0-		6119	3			N	-0-					111
11	6000	X	5662	-0-		-338		-0-		5662	3			N	-0-					111
12	6534	X	6534	-0-		-0-		-0-		6530	3	4	9	N	4					115
01	7513	X	7513	-0-		-0-		-0-		7506	3	7	9	N	6					121
02	7272	X	7272	-0-		-0-		-0-		7266	3	6	9	N	5					126
03	8093	X	8093	-0-		-0-		-0-		8087	3	6	9	N	5					131

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5171	X	5171	-0-		-0-		-0-		203	1	4951	3	N	15					117
										17	9									
11	4590	X	3821	-0-		-769		-0-		239	1	3570	3	N	11					128
										12	9									
12	4495	X	4176	-0-		-319		-0-		291	1	3866	3	N	17	138	1			7
										19	9									
01	5177	X	4540	-0-		-637		-0-		246	1	4287	3	N	6					13
										7	9									
02	4676	X	4155	-0-		-521		-0-		150	1	3998	3	N	6					19
										7	9									
03	5177	X	4364	-0-		-813		-0-		181	1	4181	3	N	2					21
										2	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2080	X	2080	-0-		-0-		-0-		269	1	1808	3	N	-0-					84
										3	4									
11	2554	X	2554	-0-		-0-		-0-		229	1	2322	3	N	-0-					84
										3	4									
12	2511	N	2511	-0-		-0-		-0-		234	1	2274	3	N	-0-					84
										3	4									
01	2161	N	2161	-0-		-0-		-0-		239	1	1919	3	N	-0-					84
										3	4									
02	1876	N	1876	-0-		-0-		-0-		251	1	1622	3	N	-0-					84
										3	4									
03	1891	N	1624	-0-		-267		-0-		264	1	1357	3	N	-0-					84
										3	4									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2810	-0-		-290		-0-		134	1	2674	3	N	2					80
										2	9									
11	3000	X	2748	-0-		-252		-0-		161	1	2586	3	N	1					81
										1	9									
12	2914	X	2668	-0-		-246		-0-		169	1	2498	3	N	1					82
										1	9									
01	2821	X	2417	-0-		-404		-0-		158	1	2258	3	N	1					83
										1	9									
02	2576	X	2377	-0-		-199		-0-		113	1	2264	3	N	-0-					83
03	2666	N	1033	-0-		-1633		-0-		139	1	894	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	247	1	3672	3	N	-0-					3
							3	4									
11	4140	X	3153	-0-	-987	-0-	241	1	2887	3	N	20					23
							3	4	22	9							
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	241	1	3374	3	N	109					132
							9	4	120	9							
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	227	1	3511	3	N	122	195	1			59
							9	4	134	9							
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	236	1	3338	3	N	55					114
							7	4	61	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	221	1	4111	3	N	79	176	1			17
							7	4	87	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	373	1	1689	3	N	53	1	8			94
							5	4	58	9							
11	2280	X	1624	-0-	-656	-0-	358	1	1227	3	N	33					127
							3	4	36	9							
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1724	3	N	23					150
							1	4	25	9							
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	335	1	1934	3	N	33	171	1			12
							2	4	36	9							
02	1932	X	1410	-0-	-522	-0-	316	1	1059	3	N	31	1	8			42
							1	4	34	9							
03	2139	X	1809	-0-	-330	-0-	399	1	1344	3	N	57					99
							3	4	63	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3770	3	1	9	N	1					79
11	5400	X	3402	-0-	-1998	-0-	3396	3	6	9	N	5					84
12	5580	X	3249	-0-	-2331	-0-	3247	3	2	9	N	2					86
01	5580	X	2945	-0-	-2635	-0-	2935	3	1	4	N	8					94
							9	9									
02	3416	X	2073	-0-	-1343	-0-	2071	3	2	9	N	2					96
03	3782	X	2095	-0-	-1687	-0-	2095	3			N	-0-					96

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	1	6	4	N	1	1	8			40
							1	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	1	6	4	N	-0-					40
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	1	6	4	N	-0-					40
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	1	6	4	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8873	-0-	-675	-0-	8848	3	8	4	N	15	1	8			152
							17	9									
11	9240	X	8318	-0-	-922	-0-	8309	3	8	4	N	1	1	8			152
							1	9									
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9075	3	8	4	N	-0-					152
01	9455	X	9060	-0-	-395	-0-	1	1	9051	3	N	-0-					152
							8	4									
02	8008	X	6708	-0-	-1300	-0-	22	1	6679	3	N	-0-					152
							7	4									
03	9083	X	8513	-0-	-570	-0-	2	1	8499	3	N	4					156
							8	4	4	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4231	3	8	9	N	7					89
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4039	3	7	9	N	6					95
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4314	3	7	9	N	6					101
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4063	3	11	9	N	10					111
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3955	3	9	9	N	8					119
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4631	3	9	9	N	8					127

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	3	3	9	N	3					55
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3831	3	7	9	N	6					61
12	3875	X	3565	-0-	-310	-0-	3555	3	10	9	N	9					70
01	4030	X	3160	-0-	-870	-0-	3147	3	13	9	N	12					82
02	3640	X	3239	-0-	-401	-0-	3224	3	15	9	N	14	1	8			95
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4136	3	12	9	N	11					106

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	4					61
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	1	2	9	N	2	2	8			61
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	397	1	100	3	N	4	2	8			63
							4	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	361	1	357	3	N	-0-					63
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	367	1	747	3	N	8	8	8			63
							9	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	406	1	1316	3	N	7	3	8			67
							8	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3029	N	2992	-0-	-37	-0-	134	1	2806	3	N	47					122
							52	9									
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	126	1	2748	3	N	40					162
							44	9									
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	131	1	2536	3	N	51	191	1			22
							56	9									
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	104	1	2508	3	N	45					67
							50	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2358	3	44	9	N	40					107
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2610	3	47	9	N	43					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	186	1	1964	3	N	52	1	8			95
							4	4	57	9							
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	113	1	2444	3	N	50	1	8			144
							4	4	55	9							
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	188	1	1788	3	N	60	179	1			25
							4	4	66	9							
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1923	3	N	41					66
							3	4	45	9							
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	104	1	2251	3	N	35	3	8			98
							3	4	39	9							
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	175	1	2514	3	N	44	2	8			140
							3	4	48	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					65
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	359	1	104	3	N	37					102
							3	4	41	9							
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	353	1	117	3	N	57					159
							7	4	63	9							
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	598	1	3	4	N	41	176	1			24
							45	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	1	2	4	N	-0-					24
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	611	1	91	3	N	40					64
							4	4	44	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

10	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4846	3	12	9	N	11					178
11	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4557	3	9	9	N	8					186
12	5146	X	4703	-0-	-443	-0-	4690	3	13	9	N	12					198
01	5146	X	4703	-0-	-443	-0-	4678	3	1	4	N	22	178	1			42
							24	9									
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5205	3	1	4	N	21					63
							23	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5149	3	24	9	N	22					85

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	258	1	1712	3	N	113	184	1	1	8	13
							22	4	124	9							
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	258	1	1041	3	N	50	1	8			62
							17	4	55	9							
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	326	1	440	3	N	37					99
							17	4	41	9							
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	213	1	106	3	N	96	189	1			6
							15	4	106	9							
02	1288	N	971	-0-	-317	-0-	327	1	559	3	N	62	1	8			67
							17	4	68	9							
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	623	3	17	4	N	50					117
							55	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	360	1	760	3	N	9	1	8			35
							10	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	315	1	347	3	N	10	1	8			44
							11	9									
12	2263	N	1193	-0-	-1070	-0-	291	1	890	3	N	11					55
							12	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	243	1	1165	3	N	23					78
							1	4	25	9							
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	233	1	2200	3	N	48	2	8			124
							3	4	53	9							
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1044	3	2	4	N	31					155
							34	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	53	1	2711	3	N	4					17
							8	4	4	9							
11	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	37	1	2621	3	N	8					25
							8	4	9	9							
12	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	71	1	2780	3	N	2					27
							8	4	2	9							
01	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	34	1	1784	3	N	-0-					27
							8	4									
02	2632	X	1495	-0-	-1137	-0-	43	1	1446	3	N	-0-					27
							6	4									
03	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	83	1	2455	3	N	3					30
							5	4	3	9							

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	322	1	4472	3	N	8					168
							9	9									
11	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	329	1	4369	3	N	13	1	8			180
							14	9									
12	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	345	1	4360	3	N	36	184	1			32
							3	4	40	9							
01	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	408	1	4281	3	N	8					40
							9	9									
02	4396	X	4370	-0-	-26	-0-	382	1	3973	3	N	14	2	8			52
							15	9									
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	339	1	4521	3	N	14					66
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	214	1	3236	3	N	1	1	8			42
							1	9									
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	185	1	2624	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	121	1	4711	3	N	1	1	8			42
							1	9									
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	121	1	3589	3	N	-0-					42
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	183	1	2517	3	N	1					43
							1	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	218	1	3440	3	N	1	1	8			43
							1	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3742	3	1	9	N	1					157
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3186	3	1	9	N	1					158
12	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3501	3	21	9	N	19	158	1			19
01	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3599	3	20	9	N	18					37
02	3444	X	3369	-0-	-75	-0-	3348	3	21	9	N	19					56
03	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	3730	3	15	9	N	14					70

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	264	1	5632	3	N	12	1	8			76
							13	9									
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	258	1	5383	3	N	5	2	8			79
							6	9									
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	338	1	4824	3	N	6	1	8			84
							7	9									
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	567	1	3486	3	N	13	1	8			96
							14	9									
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	364	1	3807	3	N	19	3	8			112
							21	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	386	1	4116	3	N	13					125
							14	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

10	3100	N	3810	-0-	710	710	261	1	3479	3	N	60					218
							4	4	66	9							
11	3000	N	3283	-0-	283	993	397	1	2854	3	N	29					247
							32	9									
12	3100	N	2914	-0-	-186	807	257	1	2627	3	N	26	195	1			78
							1	4	29	9							
01	3449	X	2642	-0-	-807	-0-	290	1	2317	3	N	30					108
							2	4	33	9							
02	2716	X	2540	-0-	-176	-0-	294	1	2190	3	N	47	1	8			154
							4	4	52	9							
03	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	315	1	2148	3	N	33					187
							3	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7017	3	4	4	N	26	165	1			76
							29	9									
11	8250	X	1722	-0-	-6528	-0-	1709	3	3	4	N	9					85
							10	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	300	1	8780	3	N	22					107
							4	4	24	9							
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	198	1	11592	3	N	20					127
							3	4	22	9							
02	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	146	1	10102	3	N	23	1	8			149
							3	4	25	9							
03	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	88	1	12184	3	N	54	4	8			199
							7	4	59	9							

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					42
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					133
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					133
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					133
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	3			N	-0-					133
02	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					133
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	3			N	-0-					133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4078	3	2	9	N	2					63
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4047	3	1	4	N	12	1	8			74
							13	9									
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	4	N	15					89
							17	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	3	1	4	N	15					104
							17	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3177	3	12	9	N	11					115
03	868	X	485	-0-	-383	-0-	476	3	9	9	N	8					123

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	178	1	862	3	N	44	1	8			291
							10	4	48	9							
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	170	1	433	3	N	51	184	1			158
							11	4	56	9							
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	584	3	N	48					206
							11	4	53	9							
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	207	1	428	3	N	44					250
							10	4	48	9							
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	163	1	288	3	N	40	2	8			288
							9	4	44	9							
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	209	1	402	3	N	49	2	8			335
							11	4	54	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7248	3	11	4	N	-0-					114
11	8280	X	7362	-0-	-918	-0-	7361	3	1	9	N	1					115
12	8556	X	7470	-0-	-1086	-0-	7457	3	13	4	N	-0-					115
01	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	3			N	-0-					115
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7079	3	12	4	N	3					118
							3	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7795	3	4	9	N	4					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4784	-0-	-610	-0-	4769	3	15	4	N	-0-					72
11	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5189	3	1	9	N	1					73
12	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	4370	3	13	4	N	-0-					73
01	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	4481	3			N	-0-					73
02	4928	X	4126	-0-	-802	-0-	4112	3	12	4	N	2					75
							2	9									
03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5189	3	3	9	N	3					78

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	620	1	2817	3	N	6					107
							24	4	7	9							
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	166	1	2755	3	N	11	1	8			117
							23	4	12	9							
12	3162	X	1839	-0-	-1323	-0-	204	1	1610	3	N	8					125
							16	4	9	9							
01	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	235	1	2668	3	N	8					133
							14	4	9	9							
02	2912	X	2269	-0-	-643	-0-	196	1	2053	3	N	6					139
							13	4	7	9							
03	3224	X	2126	-0-	-1098	-0-	207	1	1895	3	N	9					148
							14	4	10	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2266	3	4	4	N	51					150
							56	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	267	1	1762	3	N	36					186
							3	4	40	9							
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	259	1	1847	3	N	50	184	1			52
							4	4	55	9							
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	218	1	1899	3	N	33					85
							2	4	36	9							
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	205	1	2021	3	N	31					116
							2	4	34	9							
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	218	1	2129	3	N	48	1	8			163
							4	4	53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	3	1	4	N	16	179	1	1	8	31
							18	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	167	1	2871	3	N	19					50
							21	9									
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	157	1	2924	3	N	25					75
							1	4	28	9							
01	3069	X	2480	-0-	-589	-0-	167	1	2288	3	N	21					96
							2	4	23	9							
02	2772	X	2492	-0-	-280	-0-	159	1	2313	3	N	18					114
							20	9									
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	195	1	2814	3	N	27	1	8			140
							1	4	30	9							

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3556	3	1	9	N	1					132
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	3605	3	2	9	N	2					134
12	3689	X	3285	-0-	-404	-0-	3278	3	7	9	N	6					140
01	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3486	3	8	9	N	7					147
02	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3212	3	9	9	N	8					155
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3746	3	6	9	N	5					160

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	1	6	4	N	1	1	8			148
							1	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	354	1	4	4	N	16	1	8			163
							18	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	465	1	8	4	N	53	1	8			215
							58	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	366	1	7	4	N	40					255
							44	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	360	1	10	4	N	37	2	8			290
							41	9									
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	422	1	8	4	N	3	3	8			290
							3	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					159
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					159
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					159

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					42
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					42
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					42
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					42
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					42
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	593	1	426	3	N	33	15	8			31
							36	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	669	1	1243	3	N	35	11	8			55
							39	9									
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	653	1	1174	3	N	32	6	8			81
							35	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	1	25	9	N	23					104
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	572	1	1635	3	N	99	156	1	32	8	15
							10	4	109	9							
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	678	1	1074	3	N	35	13	8			37
							4	4	39	9							

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

10	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3765	3	1	9	N	1					41
11	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	3689	3	1	9	N	1					42
12	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3675	3	4	9	N	4					46
01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	3394	3	6	9	N	5					51
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3348	3	1	4	N	12	1	8			62
							13	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3988	3	3	9	N	3					65

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

10	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	4508	3	10	9	N	9					109
11	4440	X	4332	-0-	-108	-0-	4332	3			N	-0-					109
12	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	4398	3			N	-0-					109
01	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4549	3	2	9	N	2					111
02	4116	X	3921	-0-	-195	-0-	3918	3	3	9	N	3	1	8			113
03	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	4452	3	3	9	N	3					116

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

10	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	3			N	-0-					167
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	3			N	-0-					167
12	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	3210	3			N	-0-					167
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					167
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					167
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					167

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					8
11	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	4435	3	2	9	N	2					10
12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4421	3	2	9	N	2					12
01	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4366	3	3	9	N	3					15
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4862	3	9	9	N	8					23
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6049	3	7	9	N	6					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	377	1	811	3	N	1	1	8			31
							1	9									
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	328	1	2162	3	N	3	3	8			31
							3	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	263	1	3259	3	N	1	1	8			31
							1	9									
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	260	1	1737	3	N	1	1	8			31
							1	9									
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	233	1	542	3	N	1	1	8			31
							1	9									
03	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	1			N	-0-					31

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

10	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	3			N	-0-					97
11	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	4035	3	1	9	N	1					98
12	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	4034	3	4	9	N	4					102
01	4774	X	3870	-0-	-904	-0-	3867	3	3	9	N	3					105
02	4172	X	3748	-0-	-424	-0-	3747	3	1	9	N	1					106
03	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4084	3	1	9	N	1					107

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

10	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	213	1	2977	3	N	-0-					104
							13	4									
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	234	1	2871	3	N	1	1	8			104
							14	4	1	9							
12	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	400	1	1350	3	N	-0-					104
							14	4									
01	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	330	1	2033	3	N	-0-					104
							14	4									
02	2968	X	1554	-0-	-1414	-0-	332	1	1209	3	N	-0-					104
							13	4									
03	3224	X	1838	-0-	-1386	-0-	317	1	1508	3	N	-0-					104
							13	4									

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	3	N	3	2	8			85
							3	4	3	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	307	1	4655	3	N	11	4	8			92
							3	4	12	9							
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	329	1	3180	3	N	4	1	8			95
							3	4	4	9							
01	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	355	1	2240	3	N	12	1	8			106
							3	4	13	9							
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	313	1	4218	3	N	6	5	8			107
							3	4	7	9							
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	328	1	5417	3	N	12					119
							3	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	189	1	4881	3	N	38	1	8			126
							3	4	42	9							
11	5130	X	4079	-0-	-1051	-0-	196	1	3821	3	N	54	179	1	1	8	-0-
							3	4	59	9							
12	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	199	1	4724	3	N	5					5
							3	4	6	9							
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	204	1	5387	3	N	3	1	8			7
							3	4	3	9							
02	4928	X	4323	-0-	-605	-0-	165	1	4147	3	N	7	2	8			12
							3	4	8	9							
03	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	219	1	4557	3	N	7					19
							3	4	8	9							

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	314	1	2365	3	N	6	1	8			67
							7	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	279	1	2215	3	N	8	1	8			74
							9	9									
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	288	1	3671	3	N	7	1	8			80
							8	9									
01	3100	N	3997	-0-	897	897	300	1	3688	3	N	8					88
							9	9									
02	2800	N	2363	-0-	-437	460	244	1	2111	3	N	7	1	8			94
							8	9									
03	3032	X	2572	-0-	-460	-0-	283	1	2283	3	N	5					99
							6	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					188
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10					198
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	1	4	N	31	161	1			68
							34	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	4	N	41					109
							45	9									
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	754	3	10	9	N	9	1	8			117
03	868	N	639	-0-	-229	-0-	612	3	1	4	N	24					141
							26	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4485	3	2	4	N	34					98
							37	9									
11	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	4254	3	2	4	N	25					123
							28	9									
12	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	4408	3	2	4	N	40	163	1			-0-
							44	9									
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4606	3	3	4	N	28					28
							31	9									
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4878	3	3	4	N	31					59
							34	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5592	3	5	4	N	46					105
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	4	N	22					59
							24	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	4	N	25					84
							28	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4831	3	2	4	N	20					104
							22	9									
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4579	3	1	4	N	18					122
							20	9									
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	58	1	3803	3	N	4					126
							4	9									
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	83	1	4594	3	N	15					141
							1	4	17	9							

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	4827	3	1	4	N	26					56
							29	9									
11	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4769	3	7	9	N	6	1	8			61
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	N	5					66
01	4929	X	617	-0-	-4312	-0-	616	3	1	9	N	1					67
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					67
03	5177	X	10	-0-	-5167	-0-	8	3	2	9	N	2					69

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2214	3	2	9	N	2					2
01	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	2333	3	1	9	N	1					3
02	2268	X	1936	-0-	-332	-0-	1936	3			N	-0-					3
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2635	3	5	4	N	-0-					3

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3110	3	3	4	N	1					13
							1	9									
11	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3002	3	3	4	N	10					23
							11	9									
12	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3076	3	4	4	N	16					39
							18	9									
01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2840	3	4	4	N	10					49
							11	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2921	3	3	4	N	6					55
							7	9									
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3130	3	3	4	N	7					62
							8	9									

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4993	3	3	9	N	3					11
11	4950	X	4720	-0-	-230	-0-	4712	3	8	9	N	7					18
12	5115	X	4157	-0-	-958	-0-	4155	3	2	9	N	2					20
01	5115	X	4630	-0-	-485	-0-	4621	3	1	4	N	7					27
							8	9									
02	4536	X	3848	-0-	-688	-0-	3847	3	1	9	N	1					28
03	4991	X	4132	-0-	-859	-0-	4125	3	5	4	N	2					30
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	1	8	9	N	7	7	8			12
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1016	1	7	9	N	6	6	8			12
12	1240	N	952	-0-	-288	-0-	949	1	3	9	N	3	3	8			12
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1018	1	1131	3	N	-0-					12
02	2800	N	3475	-0-	675	675	925	1	2515	3	N	30	20	8			22
							2	4	33	9							
03	3100	N	4904	-0-	1804	2479	847	1	4004	3	N	35	8	8			49
							14	4	39	9							

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	305	1	1721	3	N	56	123	1			34
							62	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	282	1	1992	3	N	51	2	8			83
							56	9									
12	3100	N	3138	-0-	38	38	238	1	2848	3	N	47					130
							52	9									
01	2625	N	2587	-0-	-38	-0-	259	1	2197	3	N	119	198	1	1	8	50
							131	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	247	1	1641	3	N	39	3	8			86
							43	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	305	1	2441	3	N	51					137
							10	4	56	9							

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			8

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	349	1	1616	3	N	102	173	1	1	8	149
							9	4	112	9							
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	317	1	1555	3	N	95					244
							8	4	105	9							
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	302	1	1052	3	N	77					321
							7	4	85	9							
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	253	1	1181	3	N	23					344
							3	4	25	9							
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	293	1	1206	3	N	12	4	8			352
							1	4	13	9							
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	344	1	1763	3	N	3	1	8			354
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	407	-0-	-58	-0-	389	1	11	4	N	6	5	8			36
							7	9									
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	277	1	11	4	N	11	3	8			44
							12	9									
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	373	1	12	4	N	17	2	8			59
							19	9									
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	257	1	11	4	N	-0-					59
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	217	1	10	4	N	19	45	1	12	8	21
							21	9									
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	331	1	11	4	N	23	7	8			37
							25	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858	3	6	4	N	10					107
							11	9									
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1702	3	6	4	N	3	1	8			109
							3	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	3	6	4	N	-0-					109
01	1798	N	1259	-0-	-539	-0-	1242	3	17	4	N	-0-					109
02	1596	N	978	-0-	-618	-0-	967	3	10	4	N	1	1	8			109
							1	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	3	5	4	N	3					112
							3	9									

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6425	3	1	9	N	1	1	8			91
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6585	3	1	9	N	1	1	8			91
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					91
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					91
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					91
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	600	1	11	9	N	10	10	8			16
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	594	1	6	9	N	5	5	8			16
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	1	3	9	N	3	3	8			16
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	1			N	-0-					16
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	536	1	1276	3	N	16	16	8			16
							18	9									
03	3100	N	3371	-0-	271	271	618	1	2743	3	N	6	5	8			17
							3	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	7750	3	3	4	N	-0-					130
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7631	3	3	4	N	4					134
							4	9									
12	7967	X	7752	-0-	-215	-0-	7739	3	3	4	N	9	80	1			63
							10	9									
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8076	3	3	4	N	1					64
							1	9									
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7776	3	3	4	N	3					67
							3	9									
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8031	3	3	4	N	10					77
							11	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4196	3	3	4	N	3	1	8			74
							3	9									
11	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4032	3	4	4	N	18	1	8			91
							20	9									
12	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	4259	3	4	4	N	18	96	1			13
							20	9									
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	4310	3	4	4	N	14					27
							15	9									
02	3892	X	2970	-0-	-922	-0-	2948	3	4	4	N	16	1	8			42
							18	9									
03	4278	X	506	-0-	-3772	-0-	488	3	9	4	N	8					50
							9	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2353	3	31	9	N	28	1	8			130
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2221	3	15	9	N	14	1	8			143
12	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	2194	3	15	9	N	14	98	1	1	8	58
01	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	3			N	-0-					58
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	3	2	9	N	2	1	8			59
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	3	7	4	N	24					83
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6806	3	3	4	N	-0-					151
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6578	3	3	4	N	-0-					151
12	6727	X	6608	-0-	-119	-0-	6605	3	3	4	N	-0-					151
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	4	N	-0-					151
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6546	3	3	4	N	-0-					151
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6758	3	3	4	N	-0-					151

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2482	-0-	-680	-0-	2441	3	11	4	N	27					150
							30	9									
11	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2640	3	13	4	N	35	176	1	1	8	8
							39	9									
12	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2729	3	11	4	N	5					13
							6	9									
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2789	3	11	4	N	10					23
							11	9									
*02	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	2196	3	12	4	N	19	1	8			41
							21	9									
03	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2380	3	11	4	N	-0-					41

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	3	N	40					184
							11	4	44	9							
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	973	3	N	45					229
							6	4	50	9							
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	3	N	26					255
							2	4	29	9							
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	108	1	955	3	N	21					276
							2	4	23	9							
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	104	1	819	3	N	24					300
							8	4	26	9							
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	117	1	922	3	N	23					323
							9	4	25	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	3			N	-0-					40
11	2130	X	1834	-0-	-296	-0-	1834	3			N	-0-					40
12	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					40
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					40
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					40
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					40

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1922	3	1	4	N	10					50
							11	9									
11	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	2630	3	1	4	N	9					59
							10	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2664	3	9	9	N	8					67
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	1	4	N	9					76
							10	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	3	1	4	N	17	1	8			92
							19	9									
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2715	3	6	9	N	5					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3091	N	3091	-0-		-0-		-0-	218	1	2861	3	N	8					70
									3	4	9	9							
11	2866	N	2866	-0-		-0-		-0-	192	1	2663	3	N	7					77
									3	4	8	9							
12	2913	N	2913	-0-		-0-		-0-	192	1	2700	3	N	15					92
									4	4	17	9							
01	2480	N	2324	-0-		-156		-0-	193	1	2122	3	N	5					97
									3	4	6	9							
02	2363	N	2363	-0-		-0-		-0-	205	1	2136	3	N	16	1	8			112
									4	4	18	9							
03	2703	N	2703	-0-		-0-		-0-	222	1	2466	3	N	10					122
									4	4	11	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6749	X	6749	-0-		-0-		-0-	110	1	6637	3	N	2					44
									2	9									
11	7299	X	7299	-0-		-0-		-0-	27	1	7263	3	N	7					51
									1	4	8	9							
12	7194	X	7194	-0-		-0-		-0-	7193	3	1	9	N	1					52
01	7848	X	7848	-0-		-0-		-0-	6	1	7840	3	N	2					54
									2	9									
02	7845	X	7845	-0-		-0-		-0-	7841	3	4	9	N	4	2	8			56
03	8925	X	8925	-0-		-0-		-0-	8743	3	9	4	N	157	196	1			17
									173	9									

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3419	-0-		-2037		-0-	121	1	3252	3	N	39	1	8			189
									3	4	43	9							
11	5280	X	4123	-0-		-1157		-0-	91	1	3990	3	N	35	186	1	1	8	37
									3	4	39	9							
12	4743	X	3488	-0-		-1255		-0-	127	1	3327	3	N	29					66
									2	4	32	9							
01	4743	X	4412	-0-		-331		-0-	109	1	4241	3	N	52					118
									5	4	57	9							
02	4309	X	4309	-0-		-0-		-0-	110	1	4150	3	N	41	3	8			156
									4	4	45	9							
03	5126	X	5126	-0-		-0-		-0-	94	1	4984	3	N	39					195
									5	4	43	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-		-0-		-0-	277	1	652	3	N	3	1	8			67
									3	9									
11	975	N	975	-0-		-0-		-0-	204	1	761	3	N	9	2	8			74
									10	9									
12	980	N	980	-0-		-0-		-0-	281	1	692	3	N	6	1	8			79
									7	9									
01	930	N	199	-0-		-731		-0-	196	1	3	9	N	3					82
02	924	N	229	-0-		-695		-0-	227	1	2	9	N	2	1	8			83
03	992	N	339	-0-		-653		-0-	338	1	1	9	N	1					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	121	1	3737	3	N	16	1	8			25
							18	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	3	N	21	1	8			45
							23	9									
12	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	141	1	3789	3	N	17					62
							19	9									
01	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	118	1	3930	3	N	17					79
							19	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	122	1	3837	3	N	14	1	8			92
							15	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	4083	3	N	7					99
							8	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	214	1	2880	3	N	9	1	8			15
							3	4	10	9							
11	3570	X	2891	-0-	-679	-0-	223	1	2653	3	N	11	2	8			24
							3	4	12	9							
12	3565	X	2856	-0-	-709	-0-	236	1	2610	3	N	5					29
							4	4	6	9							
01	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	238	1	3162	3	N	14					43
							4	4	15	9							
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	182	1	3218	3	N	18	2	8			59
							4	4	20	9							
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	174	1	3023	3	N	11					70
							4	4	12	9							

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	406	1	1428	3	N	52	1	8			95
							5	4	57	9							
11	2550	N	1428	-0-	-1122	-0-	374	1	993	3	N	51	2	8			144
							5	4	56	9							
12	2635	N	1577	-0-	-1058	-0-	384	1	1110	3	N	69	172	1	1	8	40
							7	4	76	9							
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	382	1	4	4	N	47					87
							52	9									
02	1344	N	420	-0-	-924	-0-	375	1	4	4	N	37	2	8			122
							41	9									
03	1581	N	876	-0-	-705	-0-	382	1	444	3	N	42					164
							4	4	46	9							

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	350	1	1136	3	N	-0-					90
							13	4									
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	170	1	2051	3	N	2					92
							14	4	2	9							
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	127	1	2501	3	N	3					95
							14	4	3	9							
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	180	1	2500	3	N	3					98
							14	4	3	9							
02	2800	N	3436	-0-	636	636	150	1	3271	3	N	2					100
							13	4	2	9							
03	3100	N	2987	-0-	-113	523	131	1	2842	3	N	-0-					100
							14	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	171	1	2368	3	N	1	1	8			115
							16	4	1	9							
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	171	1	2530	3	N	1	1	8			115
							17	4	1	9							
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	174	1	2293	3	N	2					117
							17	4	2	9							
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	173	1	2632	3	N	13					130
							18	4	14	9							
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	3	N	10	1	8			139
							15	4	11	9							
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	166	1	2326	3	N	6					145
							18	4	7	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	230	1	1326	3	N	3	1	8			21
							3	9									
11	1470	N	749	-0-	-721	-0-	219	1	526	3	N	4	1	8			24
							4	9									
12	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	220	1	1079	3	N	7					31
							8	9									
01	1550	N	995	-0-	-555	-0-	228	1	766	3	N	1					32
							1	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	172	1	629	3	N	5	1	8			36
							6	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	234	1	1371	3	N	11					47
							12	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					55
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	8			55
12	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					55
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1773	3			N	-0-					55
02	1932	N	1887	-0-	-45	-0-	1887	3			N	-0-					55
03	2046	N	1478	-0-	-568	-0-	1477	3	1	9	N	1	1	8			55

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	683	-0-	-495	-0-	273	1	407	3	N	1	1	8			551
							2	4	1	9							
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	267	1	1533	3	N	30	1	8			580
							7	4	33	9							
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	337	1	1628	3	N	49	190	1	1	8	438
							9	4	54	9							
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	306	1	1214	3	N	38					476
							8	4	42	9							
02	1064	N	252	-0-	-812	-0-	152	1	95	3	N	2	2	8			476
							3	4	2	9							
03	1178	N	452	-0-	-726	-0-	378	1	19	3	N	43	3	8			516
							8	4	47	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	129	1	1936	3	N	5					36
							3	4	6	9							
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	3	N	7	1	8			42
							3	4	8	9							
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	97	1	1940	3	N	4					46
							3	4	4	9							
01	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	67	1	1989	3	N	7					53
							3	4	8	9							
02	2072	N	2060	-0-	-12	-0-	75	1	1978	3	N	4					57
							3	4	4	9							
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	96	1	1487	3	N	2					59
							3	4	2	9							

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	640	1	64	3	N	-0-					143
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	610	1	462	3	N	-0-					143
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	631	1	296	3	N	-0-					143
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	625	1	553	3	N	-0-					143
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	472	1	1309	3	N	-0-					143
03	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	1			N	-0-					143

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					47
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	2418	3	1	9	N	1					48
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					48
01	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					48
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					48
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					48

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

10	6200	X	2243	-0-	-3957	-0-	2240	3	3	4	N	-0-					77
11	5670	X	1125	-0-	-4545	-0-	1122	3	3	4	N	-0-					77
12	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11487	3	4	4	N	21					98
							23	9									
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	166	1	6328	3	N	22					120
							4	4	24	9							
02	5320	X	3991	-0-	-1329	-0-	136	1	3837	3	N	14					134
							3	4	15	9							
03	6634	X	4428	-0-	-2206	-0-	241	1	4146	3	N	32	3	8			163
							6	4	35	9							

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

10	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	295	1	2136	3	N	13	2	8			161
							14	9									
11	2760	X	1974	-0-	-786	-0-	309	1	1647	3	N	16	3	8			174
							18	9									
12	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	311	1	1359	3	N	13	186	1	1	8	-0-
							1	4	14	9							
01	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	329	1	2088	3	N	4	1	8			3
							4	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	287	1	2045	3	N	14	4	8			13
							15	9									
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	305	1	2896	3	N	9					22
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	4			N	-0-					114
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	4	N	-0-					114
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	4	N	-0-					114
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	4	N	-0-					114
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					114
							3	4									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

10	3100	N	3600	-0-	500	500	3537	3	6	4	N	52	199	1	1	8	44
							57	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	788	3235	3	6	4	N	43	2	8			85
							47	9									
12	2861	N	2073	-0-	-788	-0-	2044	3	4	4	N	23					108
							25	9									
01	2356	X	1664	-0-	-692	-0-	1640	3	4	4	N	18					126
							20	9									
02	2128	X	1778	-0-	-350	-0-	1754	3	3	4	N	19	2	8			143
							21	9									
03	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	1971	3	3	4	N	15					158
							17	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	4	N	-0-					86
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	3	8	4	N	-0-					86
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	3	8	4	N	4					90
							4	9									
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4011	3	8	4	N	1					91
							1	9									
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3935	3	7	4	N	6					97
							7	9									
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4818	3	8	4	N	2					99
							2	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	N	7	7	8			52
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	329	1	12	9	N	11	11	8			52
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	270	1	3	9	N	3	3	8			52
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	175	1	3	9	N	3	3	8			52
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	280	1	13	9	N	12	12	8			52
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					52

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

10	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	899	1	2962	3	N	17	2	8			149
							19	9									
11	4350	X	3481	-0-	-869	-0-	847	1	2620	3	N	13	3	8			159
							14	9									
12	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	899	1	2795	3	N	8	1	8			166
							9	9									
01	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	891	1	2964	3	N	8	1	8			173
							9	9									
02	3808	X	2291	-0-	-1517	-0-	810	1	1474	3	N	6	3	8			176
							7	9									
03	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	898	1	2071	3	N	2					178
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	259	1	1308	3	N	57	192	1	1	8	52
							9	4	63	9							
11	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	260	1	1174	3	N	45	1	8			96
							8	4	50	9							
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	268	1	1642	3	N	106	191	1			11
							13	4	117	9							
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	274	1	1449	3	N	68					79
							12	4	75	9							
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	340	1	1050	3	N	42	1	8			120
							8	4	46	9							
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	392	1	1665	3	N	54					174
							11	4	59	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	886	1	4008	3	N	104	314	1	3	8	286
							11	4	114	9							
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	394	1	2260	3	N	52	2	8			336
							6	4	57	9							
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	398	1	3352	3	N	49	1	8			384
							8	4	54	9							
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	402	1	4373	3	N	50					434
							8	4	55	9							
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	361	1	3353	3	N	50	8	8			476
							7	4	55	9							
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	400	1	3927	3	N	53	3	8			526
							8	4	58	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6864	-0-	-886	-0-	110	1	6734	3	N	9					22
							10	4	10	9							
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	69	1	7467	3	N	14					36
							11	4	15	9							
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	141	1	7598	3	N	22					58
							12	4	24	9							
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	27	1	7448	3	N	39					97
							13	4	43	9							
02	7000	X	6410	-0-	-590	-0-	44	1	6220	3	N	117	178	1			36
							17	4	129	9							
03	7750	X	6795	-0-	-955	-0-	52	1	6678	3	N	46					82
							14	4	51	9							

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7317	3	3	4	N	-0-					110
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	3	3	4	N	-0-					110
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7531	3	4	4	N	33	139	1			4
							36	9									
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7902	3	3	4	N	5					9
							6	9									
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7913	3	3	4	N	8					17
							9	9									
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8225	3	3	4	N	17					34
							19	9									

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	766	1	7	9	N	6					15
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	1	4	9	N	4					19
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	1	1	9	N	1					20
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	1			N	-0-					20
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	1	1	9	N	1					21
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	1			N	-0-					21

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3542	-0-	-2255	-0-	185	1	3357	3	N	-0-					3
11	2910	X	2130	-0-	-780	-0-	175	1	1940	3	N	14					17
							15	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	178	1	3439	3	N	11					28
							12	9									
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	161	1	3590	3	N	10					38
							11	9									
02	3192	X	3055	-0-	-137	-0-	160	1	2883	3	N	11					49
							12	9									
03	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	176	1	3380	3	N	10					59
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	218	1	3213	3	N	2					21
							3	4	2	9							
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	3	N	2					23
							3	4	2	9							
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2397	3	N	4					27
							3	4	4	9							
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	242	1	2428	3	N	8					35
							3	4	9	9							
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	3	N	6	1	8			40
							3	4	7	9							
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	227	1	2745	3	N	2					42
							3	4	2	9							

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	5018	3	1	9	N	1					86
11	6090	X	5806	-0-	-284	-0-	5804	3	2	9	N	2					88
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6339	3	1	9	N	1					89
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6341	3	1	9	N	1					90
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5878	3	5	4	N	2					92
							2	9									
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6439	3	3	4	N	2					94
							2	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	170	1	2174	3	N	17					84
							19	9									
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	146	1	2183	3	N	11					95
							12	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	127	1	2029	3	N	25					120
							3	4	28	9							
01	2356	N	681	-0-	-1675	-0-	7	1	670	3	N	3					123
							1	4	3	9							
02	2800	N	3302	-0-	502	502	132	1	3132	3	N	29					152
							6	4	32	9							
03	3100	N	4015	-0-	915	1417	124	1	3842	3	N	41					193
							4	4	45	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	265	1	775	3	N	8					95
							9	9									
11	1380	N	1095	-0-	-285	-0-	299	1	786	3	N	9					104
							10	9									
12	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	314	1	814	3	N	9					113
							10	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	249	1	814	3	N	7					120
							8	9									
02	1036	N	876	-0-	-160	-0-	264	1	594	3	N	16					136
							18	9									
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	280	1	565	3	N	8					144
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2894	3	3	4	N	9					96
							10	9									
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	4	N	6					102
							7	9									
12	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2554	3	3	4	N	6					108
							7	9									
01	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	2345	3	3	4	N	3					111
							3	9									
02	2660	X	2170	-0-	-490	-0-	2163	3	3	4	N	4					115
							4	9									
03	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1608	3	3	4	N	6					121
							7	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	317	1	12	4	N	92	175	1	3	8	26
							101	9									
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	243	1	9	4	N	24					50
							26	9									
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	173	1	8	4	N	11					61
							12	9									
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	296	1	9	4	N	16					77
							18	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	380	1	10	4	N	40	3	8			114
							44	9									
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	539	1	15	4	N	85	183	1	3	8	13
							94	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	303	1	7509	3	N	152	179	1	5	8	119
							7	4	167	9							
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	357	1	6916	3	N	88	157	1	3	8	47
							6	4	97	9							
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	447	1	6559	3	N	76	1	8			122
							6	4	84	9							
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	423	1	6036	3	N	69	171	1			20
							6	4	76	9							
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	432	1	5382	3	N	13	5	8			28
							14	9									
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	360	1	4906	3	N	89	4	8			113
							5	4	98	9							

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	446	1	2024	3	N	28	1	8			82
							5	4	31	9							
11	1650	X	608	-0-	-1042	-0-	603	1	3	4	N	2					84
							2	9									
12	1705	X	633	-0-	-1072	-0-	609	1	4	4	N	18					102
							20	9									
01	1705	X	556	-0-	-1149	-0-	553	1	3	4	N	-0-					102
02	1540	X	550	-0-	-990	-0-	546	1	3	4	N	1	1	8			102
							1	9									
03	1705	X	655	-0-	-1050	-0-	625	1	5	4	N	23	1	8			124
							25	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	417	1	5821	3	N	54	1	8			165
							3	4	59	9							
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	203	1	8147	3	N	151	306	1			10
							6	4	166	9							
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	290	1	7839	3	N	92					102
							5	4	101	9							
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	302	1	8632	3	N	92					194
							5	4	101	9							
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	184	1	7968	3	N	57	1	8			250
							4	4	63	9							
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	213	1	9155	3	N	121	350	1	1	8	20
							6	4	133	9							

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2305	-0-	-547	-0-	516	1	1779	3	N	9					159
							10	9									
11	2910	N	1979	-0-	-931	-0-	563	1	1408	3	N	7					166
							8	9									
12	2883	N	2314	-0-	-569	-0-	620	1	1687	3	N	6					172
							7	9									
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	620	1	2377	3	N	4					176
							4	9									
02	1848	N	1269	-0-	-579	-0-	390	1	873	3	N	5					181
							6	9									
03	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	620	1	1436	3	N	29	164	1			46
							2	4	32	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	426	1	1125	3	N	34	13	8			98
							4	4	37	9							
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	314	1	1222	3	N	22	6	8			114
							2	4	24	9							
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	398	1	2262	3	N	17	5	8			126
							1	4	19	9							
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	297	1	2653	3	N	8					134
							1	4	9	9							
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	315	1	2375	3	N	45	34	8			145
							1	4	50	9							
03	3100	N	3234	-0-	134	134	375	1	2825	3	N	30	19	8			156
							1	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	435	1	3518	3	N	3	1	8			42
							5	4	3	9							
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	408	1	3310	3	N	3	1	8			44
							5	4	3	9							
12	3689	X	2206	-0-	-1483	-0-	436	1	1764	3	N	1					45
							5	4	1	9							
01	3689	X	1383	-0-	-2306	-0-	507	1	871	3	N	-0-					45
							5	4									
02	3332	X	2956	-0-	-376	-0-	424	1	2527	3	N	1	1	8			45
							4	4	1	9							
03	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	509	1	2523	3	N	2					47
							5	4	2	9							

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	114	1	5611	3	N	40	2	8			150
							4	4	44	9							
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	80	1	5630	3	N	47	154	1	1	8	42
							5	4	52	9							
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	105	1	5522	3	N	45	1	8			86
							3	4	50	9							
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	80	1	5087	3	N	47					133
							4	4	52	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	61	1	4301	3	N	19	101	1	4	8	47
							1	4	21	9							
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	78	1	5343	3	N	15	2	8			60
							17	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	429	1	8006	3	N	8	1	8			66
							9	9									
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	417	1	7858	3	N	7	2	8			71
							8	9									
12	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	213	1	9344	3	N	31	1	8			101
							34	9									
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	111	1	9196	3	N	54	1	8			154
							59	9									
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	94	1	9720	3	N	17	3	8			168
							19	9									
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	124	1	10598	3	N	4					172
							4	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	104	1	6509	3	N	-0-					28
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	17	1	6747	3	N	-0-					28
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					28
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					28
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6061	3	1	9	N	1					29
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2360	-0-	-647	-0-	2356	3	4	9	N	4					30
11	2910	X	416	-0-	-2494	-0-	414	3	2	9	N	2					32
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	14	1	2277	3	N	10					42
							4	4	11	9							
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	8	1	4244	3	N	12					54
							2	4	13	9							
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4275	3	3	4	N	13					67
							14	9									
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	3	3	4	N	13					80
							14	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3375	-0-	275	275	612	1	2503	3	N	213	178	1	3	8	164
							26	4	234	9							
11	3000	N	3378	-0-	378	653	599	1	2531	3	N	202	197	1	7	8	162
							26	4	222	9							
12	3100	N	2486	-0-	-614	39	654	1	1560	3	N	224	372	1	2	8	12
							26	4	246	9							
01	1227	N	1188	-0-	-39	-0-	694	1	387	3	N	79	1	8			90
							20	4	87	9							
02	2520	X	1695	-0-	-825	-0-	645	1	836	3	N	174	191	1	8	8	65
							23	4	191	9							
03	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	725	1	1085	3	N	114					179
							24	4	125	9							

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	174	1	3315	3	N	2					13
							2	9									
11	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	168	1	3258	3	N	5					18
							6	9									
12	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	167	1	3138	3	N	5					23
							6	9									
01	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	163	1	3498	3	N	8					31
							9	9									
02	3332	X	3223	-0-	-109	-0-	182	1	3032	3	N	8					39
							9	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	202	1	3754	3	N	4					43
							4	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	233	1	3052	3	N	1					42
							1	9									
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	226	1	2937	3	N	5					47
							6	9									
12	3379	X	2193	-0-	-1186	-0-	239	1	1943	3	N	10					57
							11	9									
01	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	230	1	2838	3	N	8					65
							9	9									
02	3052	X	2750	-0-	-302	-0-	186	1	2554	3	N	9					74
							10	9									
03	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	204	1	2653	3	N	2					76
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3909	3	13	9	N	12					25
11	4080	X	3687	-0-	-393	-0-	3666	3	1	4	N	18	1	8			42
							20	9									
12	4154	X	2664	-0-	-1490	-0-	2631	3	2	4	N	28					70
							31	9									
01	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	3684	3	1	4	N	8	75	1			3
							9	9									
02	3612	X	3428	-0-	-184	-0-	3422	3	6	9	N	5					8
03	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3511	3	6	9	N	5					13

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	254	1	1837	3	N	61					133
							18	4	67	9							
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	294	1	1469	3	N	20					153
							10	4	22	9							
12	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	285	1	1603	3	N	8	1	8			160
							8	4	9	9							
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	228	1	2160	3	N	-0-					160
							8	4									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	204	1	1891	3	N	1	1	8			160
							8	4	1	9							
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	252	1	2430	3	N	-0-					160
							8	4									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	153	1	3901	3	N	-0-					24
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					24
12	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	121	1	3200	3	N	-0-					24
01	3751	X	2872	-0-	-879	-0-	178	1	2694	3	N	-0-					24
02	3388	X	2852	-0-	-536	-0-	157	1	2695	3	N	-0-					24
03	3751	X	2872	-0-	-879	-0-	154	1	2718	3	N	-0-					24

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					141
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					141
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4513	3	18	9	N	16	114	1			43
01	4185	X	1196	-0-	-2989	-0-	1193	3	3	9	N	3					46
02	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	3676	3	31	9	N	28					74
03	4185	X	1383	-0-	-2802	-0-	1363	3	20	9	N	18					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	41	1	8646	3	N	1	1	8			112
							1	9									
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8589	3	1	9	N	1	1	8			112
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7761	3	1	9	N	1	1	8			112
01	7502	X	6124	-0-	-1378	-0-	6124	3			N	-0-					112
02	6776	X	5402	-0-	-1374	-0-	126	1	5274	3	N	2	1	8			113
							2	9									
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9351	3	3	4	N	26	1	8			138
							29	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6134	-0-	-872	-0-	6124	3	10	9	N	9	2	8			82
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	4	N	28	67	1	1	8	42
							31	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	169	1	5706	3	N	17	1	8			58
							19	9									
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	117	1	6306	3	N	19					77
							1	4	21	9							
02	6580	X	6461	-0-	-119	-0-	66	1	6381	3	N	13	8	8			82
							14	9									
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	104	1	7413	3	N	20	4	8			98
							22	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	339	-0-	-1304	-0-	256	1	9	4	N	67	6	8			93
							74	9									
11	1590	X	212	-0-	-1378	-0-	156	1	11	4	N	41	3	8			131
							45	9									
12	1643	X	272	-0-	-1371	-0-	235	1	11	4	N	24	2	8			153
							26	9									
01	1643	X	261	-0-	-1382	-0-	180	1	11	4	N	64	165	1			52
							70	9									
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	263	1	10	4	N	71	18	8			105
							78	9									
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	283	1	11	4	N	56	9	8			152
							62	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	860	1	585	3	N	4	4	8			43
							3	4	4	9							
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	870	1	3	4	N	2	2	8			43
							2	9									
12	1147	N	924	-0-	-223	-0-	899	1	20	3	N	2	2	8			43
							3	4	2	9							
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	790	1	529	3	N	-0-					43
							3	4									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	740	1	312	3	N	10	10	8			43
							3	4	11	9							
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	899	1	640	3	N	5	5	8			43
							3	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5219	-0-	-764	-0-	5217	3	2	9	N	2					114
11	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	4995	3	2	9	N	2					116
12	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	5228	3	1	4	N	26	109	1			33
							29	9									
01	5487	X	5143	-0-	-344	-0-	5134	3	9	9	N	8					41
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4887	3	9	9	N	8					49
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5254	3	1	4	N	27					76
							30	9									

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	243	1	1143	3	N	17	2	8			81
							14	4	19	9							
11	1710	N	1221	-0-	-489	-0-	272	1	929	3	N	5	2	8			84
							14	4	6	9							
12	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	357	1	967	3	N	5	1	8			88
							14	4	6	9							
01	1426	N	512	-0-	-914	-0-	360	1	134	3	N	4	1	8			91
							14	4	4	9							
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	327	1	11	4	N	3	2	8			92
							3	9									
03	1333	N	341	-0-	-992	-0-	285	1	41	3	N	4					96
							11	4	4	9							

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2879	-0-	-500	-0-	2876	3	3	4	N	-0-					31
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2722	3	3	4	N	-0-					31
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2661	3	3	4	N	-0-					31
01	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	2693	3	3	4	N	-0-					31
02	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2400	3	3	4	N	-0-					31
03	2883	X	1491	-0-	-1392	-0-	1488	3	3	4	N	-0-					31

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	497	1	3791	3	N	14	2	8			72
							15	9									
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	452	1	5513	3	N	18	3	8			87
							20	9									
12	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	453	1	3609	3	N	13	1	8			99
							14	9									
01	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	461	1	3150	3	N	93	186	1	1	8	5
							102	9									
02	4256	X	2969	-0-	-1287	-0-	435	1	2517	3	N	14	4	8			15
							2	4	15	9							
03	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	483	1	3922	3	N	15					30
							1	4	17	9							

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4270	3	7	9	N	6					38
11	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	3331	3	15	9	N	14					52
12	3999	X	2667	-0-	-1332	-0-	20	1	2643	3	N	4					56
							4	9									
01	4278	X	2683	-0-	-1595	-0-	40	1	2633	3	N	9					65
							10	9									
02	3864	X	2656	-0-	-1208	-0-	2646	3	10	9	N	9					74
03	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	3790	3	6	9	N	5					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	6425	3	3	4	N	22					75
							24	9									
11	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6663	3	3	4	N	21					96
							23	9									
12	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6799	3	3	4	N	9					105
							10	9									
01	7161	X	6914	-0-	-247	-0-	6903	3	3	4	N	7					112
							8	9									
02	6384	X	6018	-0-	-366	-0-	6007	3	3	4	N	7					119
							8	9									
03	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	6488	3	3	4	N	3					122
							3	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5190	3	11	4	N	-0-					89
11	5640	X	5260	-0-	-380	-0-	5249	3	11	4	N	-0-					89
12	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	4337	3	12	4	N	16					105
							18	9									
01	5208	X	4592	-0-	-616	-0-	4552	3	12	4	N	25					130
							28	9									
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5023	3	10	4	N	11					141
							12	9									
03	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5370	3	12	4	N	26					167
							29	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	139	1	2012	3	N	42	81	1			-0-
							46	9									
11	3060	X	2588	-0-	-472	-0-	129	1	2445	3	N	13					13
							14	9									
12	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	133	1	2761	3	N	5					18
							6	9									
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	145	1	2922	3	N	15					33
							17	9									
02	2408	X	1895	-0-	-513	-0-	131	1	1758	3	N	5					38
							6	9									
03	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	133	1	2715	3	N	4					42
							4	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	2883	-0-	-1426	-0-	248	1	2615	3	N	17	1	8			84
							1	4	19	9							
11	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	247	1	2505	3	N	4					88
							4	9									
12	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	347	1	2300	3	N	16					104
							1	4	18	9							
01	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	346	1	2599	3	N	1					105
							1	9									
02	3024	X	2744	-0-	-280	-0-	294	1	2447	3	N	3					108
							3	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	271	1	2830	3	N	1					109
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2129	-0-		-475	-0-		160	1	1959	3	N	8					75
									1	4	9	9							
11	2490	X	2215	-0-		-275	-0-		159	1	2052	3	N	4	1	8			78
									4	9									
12	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-		151	1	2473	3	N	9					87
									10	9									
01	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-		147	1	2349	3	N	11					98
									1	4	12	9							
02	2312	X	2312	-0-		-0-	-0-		148	1	2147	3	N	14					112
									2	4	15	9							
03	2635	X	2239	-0-		-396	-0-		166	1	2057	3	N	14					126
									1	4	15	9							

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-		125	1	2921	3	N	1	1	8			29
									1	9									
11	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-		66	1	2892	3	N	7	1	8			35
									8	9									
12	3100	N	2878	-0-		-222	-0-		86	1	2783	3	N	8					43
									9	9									
01	3038	N	2695	-0-		-343	-0-		77	1	2616	3	N	2					45
									2	9									
02	2772	N	2195	-0-		-577	-0-		65	1	2113	3	N	15	3	8			57
									17	9									
03	2883	N	929	-0-		-1954	-0-		108	1	785	3	N	33	1	8			89
									36	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-		-0-	-0-		628	1	8	9	N	7	7	8			39
11	614	N	614	-0-		-0-	-0-		601	1	13	9	N	12	12	8			39
12	554	N	554	-0-		-0-	-0-		551	1	3	9	N	3	3	8			39
01	524	N	524	-0-		-0-	-0-		522	1	2	9	N	2	2	8			39
02	490	N	490	-0-		-0-	-0-		475	1	15	9	N	14	14	8			39
03	513	N	513	-0-		-0-	-0-		513	1			N	-0-					39

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1243	-0-		-276	-0-		285	1	946	3	N	11					56
									12	9									
11	1110	N	974	-0-		-136	-0-		279	1	687	3	N	7					63
									8	9									
12	1519	N	1078	-0-		-441	-0-		285	1	781	3	N	11					74
									12	9									
01	596	N	596	-0-		-0-	-0-		288	1	299	3	N	8					82
									9	9									
02	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-		269	1	764	3	N	9					91
									10	9									
03	1085	N	984	-0-		-101	-0-		326	1	644	3	N	13					104
									14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	4543	3	3	4	N	4					93
							4	9									
11	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	4316	3	3	4	N	6					99
							7	9									
12	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4415	3	4	4	N	8					107
							9	9									
01	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	4184	3	3	4	N	6					113
							7	9									
02	4312	X	3861	-0-	-451	-0-	3848	3	3	4	N	9					122
							10	9									
03	4557	X	3093	-0-	-1464	-0-	3082	3	3	4	N	7					129
							8	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2785	3	N	11	1	8			98
							12	9									
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	3	N	16	1	8			113
							18	9									
12	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	154	1	1874	3	N	7	107	1			13
							8	9									
01	2759	N	2101	-0-	-658	-0-	121	1	1977	3	N	3					16
							3	9									
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	102	1	2440	3	N	1	1	8			16
							1	9									
03	3100	N	4487	-0-	1387	1387	90	1	4397	3	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	57	1	2963	3	N	27	184	1			31
							2	4	30	9							
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	8					39
							1	4	9	9							
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	31	1	3027	3	N	14					53
							15	9									
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	29	1	2987	3	N	13					66
							1	4	14	9							
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	28	1	2697	3	N	14	1	8			79
							1	4	15	9							
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3025	3	N	15					94
							1	4	17	9							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	89	1	958	3	N	-0-					248
11	2610	X	944	-0-	-1666	-0-	146	1	797	3	N	1	1	8			248
							1	9									
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	144	1	2901	3	N	-0-	69	1			179
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	111	1	2806	3	N	-0-					179
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	89	1	2433	3	N	1	1	8			179
							1	9									
03	2790	N	1123	-0-	-1667	-0-	92	1	1031	3	N	-0-					179

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2677	3	3	4	N	16	1	8			143
							18	9									
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	12	1	2548	3	N	11	1	8			153
							3	4	12	9							
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2175	3	N	7					160
							3	4	8	9							
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	3	N	8					168
							3	4	9	9							
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	218	1	1875	3	N	9	1	8			176
							3	4	10	9							
03	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	210	1	1605	3	N	8					184
							3	4	9	9							

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	4971	3	6	4	N	60	172	1			26
							66	9									
11	5010	X	4760	-0-	-250	-0-	4715	3	5	4	N	36					62
							40	9									
12	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4868	3	6	4	N	44					106
							48	9									
01	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4906	3	5	4	N	39					145
							43	9									
02	4592	X	4481	-0-	-111	-0-	4439	3	5	4	N	34					179
							37	9									
03	5053	X	4921	-0-	-132	-0-	4869	3	6	4	N	42	171	1			50
							46	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			6
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2	2	8			6
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	N	2					8
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	1	3	9	N	3	1	8			10
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	237	1	6	9	N	5	2	8			13
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	232	1	18	9	N	16					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	608	1	4	9	N	4	4	8			60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					60
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	583	1	1	9	N	1	1	8			60
01	620	N	143	-0-	-477	-0-	142	1	1	9	N	1	1	8			60
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					60
03	589	N	54	-0-	-535	-0-	54	1			N	-0-					60

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	3	3	4	N	-0-					54
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					54
12	930	X	109	-0-	-821	-0-	107	1	2	4	N	-0-					54
01	930	X	638	-0-	-292	-0-	631	1	3	4	N	4	4	8			54
							4	9									
02	840	X	733	-0-	-107	-0-	705	1	3	4	N	23	21	8			56
							25	9									
03	930	X	682	-0-	-248	-0-	678	1	3	4	N	1					57
							1	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3247	3	7	9	N	6					231
11	3840	X	3161	-0-	-679	-0-	3155	3	6	9	N	5	1	8			235
12	3937	X	2299	-0-	-1638	-0-	2291	3	8	9	N	7					242
01	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	2942	3	3	9	N	3	1	8			244
02	2940	X	2172	-0-	-768	-0-	2170	3	2	9	N	2	2	8			244
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					244

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	101	1	6128	3	N	13					82
							14	9									
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	110	1	5238	3	N	22					104
							1	4	24	9							
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	116	1	5596	3	N	37					141
							3	4	41	9							
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	104	1	5818	3	N	23					164
							1	4	25	9							
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	151	1	4772	3	N	13					177
							1	4	14	9							
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	81	1	5343	3	N	7					184
							8	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					133
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					133
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					133
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2738	3	1	9	N	1	1	8			133
02	2800	N	3449	-0-	649	649	3447	3	2	9	N	2	2	8			133
03	3100	N	4741	-0-	1641	2290	4741	3			N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	273	1	2108	3	N	13	1	8			130
							8	4	14	9							
11	1560	X	1091	-0-	-469	-0-	321	1	707	3	N	48	173	1	1	8	4
							10	4	53	9							
12	3069	X	1375	-0-	-1694	-0-	348	1	1007	3	N	11	1	8			14
							8	4	12	9							
01	3069	X	1090	-0-	-1979	-0-	357	1	719	3	N	5	1	8			18
							8	4	6	9							
02	2772	X	1218	-0-	-1554	-0-	289	1	912	3	N	9	3	8			24
							7	4	10	9							
03	2418	X	1731	-0-	-687	-0-	289	1	1417	3	N	15					39
							8	4	17	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	390	1	6924	3	N	4	4	8			75
							3	4	4	9							
12	3100	N	7949	-0-	4849	4849	403	1	7542	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							
01	3100	N	7668	-0-	4568	9417	403	1	7261	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							
02	16190	X	6773	-0-	-9417	-0-	364	1	6400	3	N	5	5	8			75
							3	4	6	9							
03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	403	1	7730	3	N	-0-					75
							2	4									

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	186	1	2420	3	N	19					38
							21	9									
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	185	1	2439	3	N	18					56
							20	9									
12	3100	N	3326	-0-	226	226	187	1	3116	3	N	21					77
							23	9									
01	3100	N	3055	-0-	-45	181	186	1	2852	3	N	15					92
							17	9									
02	2800	N	2981	-0-	181	362	202	1	2762	3	N	15					107
							17	9									
03	3481	X	3119	-0-	-362	-0-	207	1	2867	3	N	40	137	1			10
							1	4	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	140	1	1962	3	N	3					3
							3	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	134	1	1938	3	N	7					10
							8	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	137	1	2049	3	N	10					20
							11	9									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	1	2	9	N	2					22
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	261	1	1556	3	N	5					27
							6	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	266	1	2409	3	N	10					37
							1	4	11	9							

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2249	-0-	-76	-0-	264	1	1969	3	N	14					39
							1	4	15	9							
11	2250	X	476	-0-	-1774	-0-	322	1	153	3	N	1					40
							1	9									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	339	1	2014	3	N	17					57
							1	4	19	9							
01	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	231	1	1744	3	N	7					64
							8	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	35	1	2276	3	N	1	1	8			64
							1	9									
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2611	3	N	25					89
							2	4	28	9							

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	4	1	5931	3	N	-0-					82
							3	4									
11	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	131	1	2352	3	N	-0-					82
							3	4									
12	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	215	1	3878	3	N	2					84
							6	4	2	9							
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6049	3	N	5					89
							3	4	6	9							
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	69	1	5211	3	N	16	1	8			104
							4	4	18	9							
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	70	1	5894	3	N	9	1	8			112
							3	4	10	9							

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	31	1	1219	3	N	1	1	8			73
							1	9									
11	3630	X	140	-0-	-3490	-0-	138	1	2	9	N	2	2	8			73
12	3441	X	634	-0-	-2807	-0-	631	1	3	9	N	3	3	8			73
01	3441	X	534	-0-	-2907	-0-	532	1	2	3	N	-0-					73
02	2856	X	1739	-0-	-1117	-0-	416	1	1301	3	N	20	16	8			77
							22	9									
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	402	1	1754	3	N	11	5	8			83
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2335	-0-		-765	-0-	609	1	1719	3	N	6	1	8			130
								7	9									
11	2129	X	2129	-0-		-0-	-0-	566	1	1556	3	N	6	2	8			134
								7	9									
12	2108	X	1819	-0-		-289	-0-	544	1	1267	3	N	7	1	8			140
								8	9									
01	2370	X	2370	-0-		-0-	-0-	592	1	1769	3	N	8					148
								9	9									
02	2517	X	2517	-0-		-0-	-0-	507	1	1999	3	N	10	3	8			155
								11	9									
03	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	769	1	1755	3	N	7					162
								8	9									

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	118	1	3921	3	N	6					22
								3	4	7	9							
11	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	111	1	3883	3	N	8					30
								3	4	9	9							
12	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	118	1	3730	3	N	10					40
								3	4	11	9							
01	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	115	1	3982	3	N	14					54
								4	4	15	9							
02	3988	X	3988	-0-		-0-	-0-	95	1	3887	3	N	3					57
								3	4	3	9							
03	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	77	1	5809	3	N	5					62
								3	4	6	9							

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1250	-0-		-610	-0-	1221	3	1	4	N	25	1	8			169
								28	9									
11	1770	N	1519	-0-		-251	-0-	1494	3	1	4	N	22					191
								24	9									
12	1116	N	963	-0-		-153	-0-	943	3	20	9	N	18					209
01	1240	N	716	-0-		-524	-0-	687	3	1	4	N	25	177	1			57
								28	9									
02	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	1379	3	5	4	N	43	1	8			99
								47	9									
03	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	1279	3	6	4	N	48					147
								53	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	2306	3	6	4	N	3					99
								3	9									
11	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	2111	3	6	4	N	17					116
								19	9									
12	2170	N	2160	-0-		-10	-0-	2138	3	7	4	N	14					130
								15	9									
01	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	2149	3	8	4	N	28					158
								31	9									
02	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2276	3	6	4	N	22	1	8			179
								24	9									
03	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	2627	3	7	4	N	21	177	1			23
								23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					45

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4148	3	3	4	N	12					139
							13	9									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	4	N	3					142
							3	9									
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4132	3	3	4	N	9					151
							10	9									
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3998	3	4	4	N	24					175
							26	9									
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3678	3	3	4	N	17					192
							19	9									
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4158	3	3	4	N	19					211
							21	9									

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	212	1	3518	3	N	8	1	8			20
							3	4	9	9							
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	220	1	2740	3	N	4	1	8			23
							3	4	4	9							
12	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	223	1	2933	3	N	4					27
							3	4	4	9							
01	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	215	1	2384	3	N	10					37
							4	4	11	9							
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	226	1	2864	3	N	9	3	8			43
							3	4	10	9							
03	3348	X	2577	-0-	-771	-0-	244	1	2320	3	N	9					52
							3	4	10	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					2
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	240	1	1258	3	N	74	1	8			75
							81	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	171	1	2217	3	N	123	183	1	2	8	13
							135	9									
03	3100	N	3522	-0-	422	422	236	1	3245	3	N	37					50
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3043	N	3043	-0-		-0-	-0-	620	1	2397	3	N	24	1	8			26
								26	9									
11	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-	596	1	2273	3	N	25	1	8			50
								28	9									
12	2960	N	2960	-0-		-0-	-0-	620	1	2309	3	N	28					78
								31	9									
01	3013	N	3013	-0-		-0-	-0-	619	1	2375	3	N	17					95
								19	9									
02	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-	560	1	1948	3	N	28	1	8			122
								31	9									
03	3088	N	3088	-0-		-0-	-0-	620	1	2414	3	N	49	168	1			3
								54	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	217	1	2276	3	N	14					75
								3	4	15	9							
11	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	205	1	2002	3	N	17					92
								3	4	19	9							
12	2775	N	2775	-0-		-0-	-0-	216	1	2533	3	N	21					113
								3	4	23	9							
01	2511	N	2063	-0-		-448	-0-	217	1	1830	3	N	12					125
								3	4	13	9							
02	2072	N	1870	-0-		-202	-0-	162	1	1694	3	N	10					135
								3	4	11	9							
03	2511	N	2009	-0-		-502	-0-	196	1	1788	3	N	20	83	1			72
								3	4	22	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	348	1	5160	3	N	41	1	8			233
								5	4	45	9							
11	4620	X	4029	-0-		-591	-0-	302	1	3407	3	N	277	180	1	1	8	329
								15	4	305	9							
12	4774	X	4572	-0-		-202	-0-	451	1	4081	3	N	32	1	8			360
								5	4	35	9							
01	4774	X	4716	-0-		-58	-0-	438	1	4216	3	N	52	182	1			230
								5	4	57	9							
02	4312	X	3422	-0-		-890	-0-	258	1	3153	3	N	8	8	8			230
								2	4	9	9							
03	4774	X	4167	-0-		-607	-0-	452	1	3688	3	N	21	5	8			246
								4	4	23	9							

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	259	1	1531	3	N	4					79
								4	9									
11	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-	256	1	1833	3	N	7	1	8			85
								8	9									
12	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	266	1	1635	3	N	7					92
								1	4	8	9							
01	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	234	1	1705	3	N	7					99
								1	4	8	9							
02	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	663	1	1270	3	N	9	1	8			107
								1	4	10	9							
03	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	354	1	1473	3	N	7					114
								8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	4	N	12					190
							13	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	3	3	4	N	4					194
							4	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	3	3	4	N	17					211
							19	9									
01	1023	N	551	-0-	-472	-0-	510	3	4	4	N	34	172	1			73
							37	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	750	3	3	4	N	2	1	8			74
							2	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	3	4	N	1					75
							1	9									

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	3	3	4	N	-0-					28
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	3	3	4	N	-0-					28
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2253	3	4	4	N	11					39
							12	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	4	N	2					41
							2	9									
02	2072	N	696	-0-	-1376	-0-	695	3	1	4	N	-0-					41
03	2263	N	4	-0-	-2259	-0-	2	4	2	9	N	2					43

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1787	3	6	4	N	16					74
							18	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	4	N	17					91
							19	9									
12	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1626	3	6	4	N	19					110
							21	9									
01	1798	N	1225	-0-	-573	-0-	1202	3	6	4	N	15					125
							17	9									
02	1540	N	987	-0-	-553	-0-	972	3	6	4	N	8					133
							9	9									
03	1643	N	847	-0-	-796	-0-	809	3	7	4	N	28	140	1			21
							31	9									

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	290	1	2320	3	N	18	1	8			171
							3	4	20	9							
11	3300	X	2240	-0-	-1060	-0-	304	1	1930	3	N	3	1	8			173
							3	4	3	9							
12	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	314	1	1923	3	N	11					184
							3	4	12	9							
01	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	307	1	2359	3	N	9					193
							3	4	10	9							
02	2940	X	312	-0-	-2628	-0-	305	1	3	4	N	4	1	8			196
							4	9									
03	2635	X	133	-0-	-2502	-0-	130	1	3	4	N	-0-					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	291	1	2030	3	N	27	156	1			18
							4	4	30	9							
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	287	1	1935	3	N	-0-					18
							3	4									
12	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	275	1	1987	3	N	-0-					18
							3	4									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	234	1	1909	3	N	-0-					18
							3	4									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	250	1	1956	3	N	24	1	8			41
							5	4	26	9							
03	2263	N	1629	-0-	-634	-0-	298	1	1316	3	N	10					51
							4	4	11	9							

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2360	-0-	-399	-0-	199	1	2074	3	N	74	169	1	2	8	50
							6	4	81	9							
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	432	1	2066	3	N	82	1	8			131
							7	4	90	9							
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	462	1	2004	3	N	81	186	1	1	8	25
							6	4	89	9							
01	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	384	1	1553	3	N	70					95
							6	4	77	9							
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	378	1	1888	3	N	81	5	8			171
							6	4	89	9							
03	2573	N	1826	-0-	-747	-0-	489	1	1287	3	N	43					214
							3	4	47	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3203	-0-	103	103	3183	3	20	9	N	18					145
11	2355	N	2252	-0-	-103	-0-	2237	3	15	9	N	14					159
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	4	N	28	177	1			10
							31	9									
01	2015	X	1496	-0-	-519	-0-	1481	3	1	4	N	13					23
							14	9									
02	1820	X	906	-0-	-914	-0-	896	3	10	9	N	9	1	8			31
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2684	3	3	9	N	3					34

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4208	3	5	4	N	64	201	1			70
							70	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4280	3	4	4	N	44	1	8			113
							48	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3616	3	3	4	N	37					150
							41	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4142	3	2	4	N	31					181
							34	9									
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4315	3	1	4	N	10	177	1	1	8	13
							11	9									
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	259	1	1595	3	N	-0-					17
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	249	1	1961	3	N	1	1	8			17
							1	9									
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	267	1	1955	3	N	5					22
							6	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	268	1	1933	3	N	10					32
							1	4	11	9							
02	2072	N	1835	-0-	-237	-0-	255	1	1570	3	N	8					40
							1	4	9	9							
03	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	297	1	1541	3	N	7					47
							8	9									

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	11	-0-	-1663	-0-	10	4	1	9	N	1	1	8			122
11	930	N	26	-0-	-904	-0-	11	4	15	9	N	14	1	8			135
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	4			N	-0-					135
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	4			N	-0-					135
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	9	4	8	9	N	7	3	8			139
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	811	3	13	4	N	24	163	1			-0-
							26	9									

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	733	-0-	-1716	-0-	726	3	1	4	N	5					114
							6	9									
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2621	3	8	4	N	28	1	8			141
							31	9									
12	2356	N	1267	-0-	-1089	-0-	1201	3	9	4	N	52	173	1			20
							57	9									
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2587	3	9	4	N	32					52
							35	9									
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2485	3	9	4	N	36	2	8			86
							40	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	3	9	4	N	31					117
							34	9									

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	186	1	1944	3	N	-0-					74
							5	4									
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	193	1	1540	3	N	1	1	8			74
							5	4	1	9							
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	221	1	1772	3	N	-0-					74
							5	4									
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	227	1	1944	3	N	-0-					74
							5	4									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	188	1	1890	3	N	1	1	8			74
							5	4	1	9							
03	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	206	1	1392	3	N	-0-					74
							5	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2835	3	N	18	1	8			67
							4	4	20	9							
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	182	1	2572	3	N	23					90
							4	4	25	9							
12	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	279	1	2306	3	N	17					107
							3	4	19	9							
01	3069	X	1821	-0-	-1248	-0-	287	1	1511	3	N	17					124
							4	4	19	9							
02	2772	X	2510	-0-	-262	-0-	212	1	2282	3	N	12					136
							3	4	13	9							
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	182	1	2882	3	N	20	1	8			155
							3	4	22	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

10	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	14	1	3646	3	N	-0-					35
11	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	52	1	3641	3	N	-0-					35
12	4681	X	4007	-0-	-674	-0-	227	1	3780	3	N	-0-					35
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	136	1	4758	3	N	2					37
							2	9									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	146	1	4147	3	N	11	1	8			47
							12	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	135	1	4740	3	N	5					52
							6	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

10	4340	X	3221	-0-	-1119	-0-	16	1	3205	3	N	-0-					47
11	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	69	1	3694	3	N	-0-					47
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	125	1	3607	3	N	-0-					47
01	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	171	1	3021	3	N	-0-					47
02	3500	X	2424	-0-	-1076	-0-	181	1	2242	3	N	1	1	8			47
							1	9									
03	3875	X	2134	-0-	-1741	-0-	292	1	1840	3	N	2					49
							2	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1047	3	N	8	1	8			17
							3	4	9	9							
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	319	1	1094	3	N	9	1	8			25
							4	4	10	9							
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	362	1	1393	3	N	12					37
							4	4	13	9							
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	303	1	1638	3	N	14					51
							4	4	15	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	278	1	1555	3	N	18	2	8			67
							4	4	20	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	282	1	1628	3	N	12					79
							4	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	717	-0-	-864	-0-	620	1	38	3	N	46	160	1	1	8	31
							8	4	51	9							
11	1470	X	622	-0-	-848	-0-	592	1	6	4	N	22	3	8			50
							24	9									
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	586	1	6	4	N	7	1	8			56
							8	9									
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	525	1	6	4	N	1	1	8			56
							1	9									
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	527	1	5	4	N	5	5	8			56
							6	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	1	6	4	N	3					59
							3	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6454	3	10	9	N	9					134
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6428	3	9	9	N	8					142
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6714	3	2	4	N	29					171
							32	9									
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6605	3	15	9	N	14					185
02	6020	X	5369	-0-	-651	-0-	5360	3	9	9	N	8					193
03	6758	X	1991	-0-	-4767	-0-	1991	3			N	-0-					193

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5116	3	14	9	N	13					128
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5013	3	2	4	N	24					152
							26	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5041	3	2	4	N	30					182
							33	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4784	3	2	4	N	24					206
							26	9									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4375	3	13	9	N	12					218
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6230	3	7	9	N	6					224

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	217	1	2012	3	N	-0-					22
							6	4									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	210	1	2612	3	N	-0-					22
							6	4									
12	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	217	1	805	3	N	-0-					22
							6	4									
01	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	217	1	1357	3	N	-0-					22
							6	4									
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	196	1	2165	3	N	-0-					22
							6	4									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	217	1	2809	3	N	-0-					22
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	210	1	13	4	N	-0-					35
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	249	1	14	4	N	1	1	8			35
							1	9									
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	225	1	14	4	N	-0-					35
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	225	1	14	4	N	-0-					35
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	182	1	13	4	N	12	1	8			46
							13	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	231	1	14	4	N	22					68
							24	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	622	1	380	3	N	8	6	8			10
							9	9									
11	2190	N	798	-0-	-1392	-0-	544	1	243	3	N	10	8	8			12
							11	9									
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	590	1	230	3	N	6	3	8			15
							7	9									
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	608	1	302	3	N	5	3	8			17
							6	9									
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	553	1	149	3	N	12	11	8			18
							13	9									
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	606	1	138	3	N	-0-					18

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
11	3000	N	3277	-0-	277	277	203	1	3072	3	N	2					22
							2	9									
12	438	N	161	-0-	-277	-0-	160	3	1	9	N	1					23
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					23
02	2716	X	16	-0-	-2700	-0-	16	3			N	-0-					23
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4502	3	4	9	N	4					27

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	272	1	2040	3	N	10					20
							11	9									
11	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	249	1	1798	3	N	11	1	8			30
							1	4	12	9							
12	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	259	1	1731	3	N	14					44
							1	4	15	9							
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	261	1	1100	3	N	11					55
							1	4	12	9							
02	1932	N	1677	-0-	-255	-0-	268	1	1394	3	N	13	1	8			67
							1	4	14	9							
03	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	282	1	1634	3	N	12					79
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	4	2	9	N	2					359
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			359
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	4	N	-0-					359
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	260	3	1	4	N	16	353	1			22
							18	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					22
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					22

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1026	3	3	4	N	2					86
							2	9									
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	948	3	3	4	N	3					89
							3	9									
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	972	3	3	4	N	2					91
							2	9									
01	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	998	3	3	4	N	3					94
							3	9									
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	873	3	3	4	N	2					96
							2	9									
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	952	3	3	4	N	6					102
							7	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5215	3	3	4	N	12					196
							13	9									
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5206	3	3	4	N	10	1	8			205
							11	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4791	3	3	4	N	10					215
							11	9									
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5062	3	3	4	N	4	170	1			49
							4	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4745	3	3	4	N	2	1	8			50
							2	9									
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	4	N	3					53
							3	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	30					31
							5	4	33	9							
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	518	3	N	23					54
							6	4	25	9							
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	93	1	98	3	N	6					60
							5	4	7	9							
01	1240	N	151	-0-	-1089	-0-	69	1	7	4	N	68	52	1			76
							75	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	99	1	623	3	N	7					83
							5	4	8	9							
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	156	1	1112	3	N	68	132	1			19
							7	4	75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	498	1	3345	3	N	12	1	8			234
								3	4	13	9							
11	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	413	1	2536	3	N	14					248
								3	4	15	9							
12	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	412	1	2744	3	N	9	1	8			256
								3	4	10	9							
01	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	426	1	2764	3	N	-0-					256
								3	4									
02	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	365	1	3386	3	N	3	2	8			257
								3	4	3	9							
03	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-	396	1	4070	3	N	2	2	8			257
								3	4	2	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	337	1	918	3	N	11					179
								12	9									
11	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	389	1	1486	3	N	13					192
								14	9									
12	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	425	1	1348	3	N	11					203
								12	9									
01	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	369	1	1358	3	N	13					216
								14	9									
02	1764	N	1667	-0-		-97	-0-	364	1	1297	3	N	5	1	8			220
								6	9									
03	1798	N	1427	-0-		-371	-0-	428	1	989	3	N	9					229
								10	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	3660	3	8	4	N	89					121
								98	9									
11	3690	X	3432	-0-		-258	-0-	3319	3	6	4	N	97	190	1	1	8	27
								107	9									
12	3813	X	3449	-0-		-364	-0-	3338	3	6	4	N	95					122
								105	9									
01	3813	X	2981	-0-		-832	-0-	2896	3	8	4	N	70	172	1			20
								77	9									
02	3444	X	2863	-0-		-581	-0-	2758	3	8	4	N	88	1	8			107
								97	9									
03	3751	X	3091	-0-		-660	-0-	3013	3	4	4	N	67					174
								74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3758	3	12	9	N	11					86
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	4	1	3496	3	N	13					99
							14	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3891	3	11	9	N	10					109
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4206	3	7	9	N	6	18	1			97
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3785	3	12	9	N	11					108
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3956	3	3	4	N	9	84	1			33
							10	9									

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2028	3	N	17	1	8			135
							3	4	19	9							
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	N	31	101	1	1	8	64
							4	4	34	9							
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	117	1	1788	3	N	24					88
							4	4	26	9							
01	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	118	1	1554	3	N	35					123
							5	4	39	9							
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	155	1	1470	3	N	32	114	1	2	8	39
							4	4	35	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	126	1	1780	3	N	32	1	8			70
							4	4	35	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	4921	3	3	4	N	-0-					24
11	5880	X	4805	-0-	-1075	-0-	4801	3	3	4	N	1					25
							1	9									
12	5611	X	4321	-0-	-1290	-0-	4310	3	3	4	N	7					32
							8	9									
01	4960	X	3941	-0-	-1019	-0-	3937	3	3	4	N	1					33
							1	9									
02	4480	X	4038	-0-	-442	-0-	4033	3	3	4	N	2					35
							2	9									
03	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4667	3	3	4	N	-0-					35

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	201	1	1359	3	N	1	1	8			50
							3	4	1	9							
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	316	1	1893	3	N	29	39	1	1	8	39
							4	4	32	9							
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1469	3	N	15					54
							3	4	17	9							
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	146	1	1370	3	N	16					70
							3	4	18	9							
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	172	1	1453	3	N	19	2	8			87
							3	4	21	9							
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	3	N	22	1	8			108
							3	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3432	-0-		-133	-0-		3425	3	3	4	N	4					141
									4	9									
11	3750	X	1378	-0-		-2372	-0-		1374	3	3	4	N	1					142
									1	9									
12	4092	X	3011	-0-		-1081	-0-		2997	3	3	4	N	10					152
									11	9									
01	4092	X	3164	-0-		-928	-0-		3150	3	3	4	N	10					162
									11	9									
02	3696	X	2453	-0-		-1243	-0-		2442	3	3	4	N	7	139	1			30
									8	9									
03	3441	X	2230	-0-		-1211	-0-		2226	3	3	4	N	1					31
									1	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3432	-0-		-133	-0-		3425	3	3	4	N	4					141
									4	9									
11	3750	X	1378	-0-		-2372	-0-		1374	3	3	4	N	1					142
									1	9									
12	4092	X	3011	-0-		-1081	-0-		2997	3	3	4	N	10					152
									11	9									
01	4092	X	3164	-0-		-928	-0-		3150	3	3	4	N	10					162
									11	9									
02	3696	X	2453	-0-		-1243	-0-		2442	3	3	4	N	7	139	1			30
									8	9									
03	3441	X	2230	-0-		-1211	-0-		2226	3	3	4	N	1					31
									1	9									

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-		407	1	1164	3	N	37	2	8			47
									3	4	41	9							
11	930	N	377	-0-		-553	-0-		366	1	1	4	N	9	2	8			54
									10	9									
12	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		396	1	615	3	N	19	1	8			72
									1	4	21	9							
01	1519	N	440	-0-		-1079	-0-		328	1	90	3	N	18	1	8			89
									2	4	20	9							
02	364	N	354	-0-		-10	-0-		332	1	2	4	N	18	2	8			105
									20	9									
03	1023	N	415	-0-		-608	-0-		343	1	4	4	N	62	162	1			5
									68	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-		314	1	3329	3	N	51	43	1	2	8	77
									8	4	56	9							
11	3510	X	2818	-0-		-692	-0-		60	1	2728	3	N	22	1	8			98
									6	4	24	9							
12	3627	X	2610	-0-		-1017	-0-		2547	3	8	4	N	50	1	8			147
									55	9									
01	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-		305	1	3836	3	N	29					176
									6	4	32	9							
02	3570	X	3570	-0-		-0-	-0-		295	1	3251	3	N	17	135	1	3	8	55
									5	4	19	9							
03	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-		338	1	3425	3	N	58	1	8			112
									9	4	64	9							

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	33	1	5792	3	N	15	1	8			86
							3	4	17	9							
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	32	1	5608	3	N	32					118
							7	4	35	9							
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	47	1	5716	3	N	12					130
							3	4	13	9							
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	39	1	4916	3	N	11					141
							3	4	12	9							
02	3892	X	3527	-0-	-365	-0-	100	1	3411	3	N	12					153
							3	4	13	9							
03	4309	X	3090	-0-	-1219	-0-	124	1	2946	3	N	15					168
							3	4	17	9							

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5092	-0-	-922	-0-	5066	3	26	9	N	24					165
11	5820	X	5279	-0-	-541	-0-	5270	3	9	9	N	8	1	8			172
12	5952	X	5373	-0-	-579	-0-	5338	3	2	4	N	30					202
							33	9									
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6085	3	2	4	N	37	185	1			54
							41	9									
02	5040	X	4399	-0-	-641	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	8			63
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5753	3	3	4	N	32					95
							35	9									

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3404	-0-	-750	-0-	146	1	3240	3	N	8					44
							9	4	9	9							
11	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	113	1	3714	3	N	16					60
							8	4	18	9							
12	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	160	1	3482	3	N	13					73
							6	4	14	9							
01	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	68	1	3648	3	N	13					86
							7	4	14	9							
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	93	1	4267	3	N	18					104
							6	4	20	9							
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4732	3	N	15	1	8			118
							7	4	17	9							

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3387	3	3	4	N	2					11
							2	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	3	4	N	1					12
							1	9									
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3047	3	3	4	N	9					21
							10	9									
01	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3133	3	3	4	N	7					28
							8	9									
02	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	2990	3	3	4	N	10					38
							11	9									
03	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3294	3	3	4	N	6					44
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	3	4	N	4					26
							4	9									
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1492	3	3	4	N	7					33
							8	9									
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1521	3	3	4	N	8					41
							9	9									
01	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1406	3	3	4	N	8					49
							9	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	3	3	4	N	6					55
							7	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	4	N	6					61
							7	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	329	1	1304	3	N	7	1	8			152
							8	9									
11	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	313	1	1164	3	N	7	1	8			158
							8	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	345	1	1088	3	N	10					168
							11	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	311	1	957	3	N	60	184	1			44
							3	4	66	9							
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	310	1	992	3	N	9	1	8			52
							10	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	322	1	1314	3	N	18					70
							1	4	20	9							

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2748	3	5	4	N	1					50
							1	9									
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2606	3	5	4	N	4					54
							4	9									
12	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2673	3	5	4	N	8					62
							9	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2798	3	5	4	N	8					70
							9	9									
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2533	3	5	4	N	9					79
							10	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2989	3	5	4	N	10					89
							11	9									

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4402	3	5	4	N	9					96
							10	9									
11	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4031	3	5	4	N	1	1	8			96
							1	9									
12	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	4119	3	6	4	N	20					116
							22	9									
01	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4287	3	9	4	N	65	181	1			-0-
							72	9									
02	3976	X	3909	-0-	-67	-0-	3905	3	4	4	N	-0-					-0-
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	4368	3	5	4	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	356	1	3852	3	N	26	1	8			157
							1	4	29	9							
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	342	1	3800	3	N	28	2	8			183
							1	4	31	9							
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	280	1	6176	3	N	26	1	8			208
							2	4	29	9							
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	44	1	10623	3	N	36	193	1	1	8	50
							2	4	40	9							
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8616	3	1	4	N	19	2	8			67
							21	9									
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	17	1	9620	3	N	22					89
							2	4	24	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

10	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5064	3			N	-0-					107
11	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	4897	3			N	-0-					107
12	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	4975	3			N	-0-					107
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					107
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					107
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					107

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	148	1	4555	3	N	24	164	1			53
							7	4	26	9							
11	4860	X	4274	-0-	-586	-0-	200	1	4065	3	N	3	1	8			55
							6	4	3	9							
12	5022	X	4283	-0-	-739	-0-	187	1	4080	3	N	8					63
							7	4	9	9							
01	5022	X	4296	-0-	-726	-0-	152	1	4132	3	N	5					68
							6	4	6	9							
02	4424	X	4270	-0-	-154	-0-	128	1	4132	3	N	4					72
							6	4	4	9							
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	80	1	5049	3	N	2	2	8			72
							6	4	2	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

10	8618	X	6437	-0-	-2181	-0-	227	1	6173	3	N	29					127
							5	4	32	9							
11	8100	X	6543	-0-	-1557	-0-	207	1	6325	3	N	6					133
							4	4	7	9							
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	179	1	6619	3	N	-0-					133
							3	4									
01	6448	X	5343	-0-	-1105	-0-	186	1	5153	3	N	1					134
							3	4	1	9							
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	125	1	7141	3	N	2					136
							3	4	2	9							
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	100	1	8050	3	N	3	2	8			137
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	3962	3			N	-0-					113
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	3			N	-0-					113
12	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3873	3			N	-0-					113
01	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	3763	3			N	-0-					113
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	3			N	-0-					113
03	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	3			N	-0-					113

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	245	1	5988	3	N	14					110
							11	4	15	9							
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	193	1	6506	3	N	9					119
							11	4	10	9							
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	255	1	5647	3	N	-0-					119
							11	4									
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	262	1	5154	3	N	7					126
							12	4	8	9							
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	307	1	10	4	N	-0-					126
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	440	1	3108	3	N	2	2	8			126
							11	4	2	9							

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	189	1	2722	3	N	24	1	8			133
							26	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	206	1	1681	3	N	41	163	1			11
							1	4	45	9							
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	227	1	1787	3	N	19					30
							21	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2251	3	N	14					44
							15	9									
02	1792	N	1651	-0-	-141	-0-	223	1	1410	3	N	16	1	8			59
							18	9									
03	2046	N	318	-0-	-1728	-0-	249	1	63	3	N	5					64
							6	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	406	1	2795	3	N	26	1	8			37
							5	4	29	9							
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	393	1	2990	3	N	28	1	8			64
							5	4	31	9							
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	248	1	2911	3	N	20					84
							5	4	22	9							
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	N	28					112
							5	4	31	9							
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	133	1	3220	3	N	57	166	1	1	8	2
							5	4	63	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	166	1	3538	3	N	27					29
							1	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2767	-0-	-1666	-0-	201	1	2546	3	N	9	1	8			90
							10	4	10	9							
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	122	1	4478	3	N	59	141	1	1	8	7
							11	4	65	9							
12	4340	X	3121	-0-	-1219	-0-	180	1	2923	3	N	6					13
							11	4	7	9							
01	4340	X	3507	-0-	-833	-0-	192	1	3295	3	N	8					21
							11	4	9	9							
02	4004	X	3990	-0-	-14	-0-	118	1	3853	3	N	8	1	8			28
							10	4	9	9							
03	4433	X	3678	-0-	-755	-0-	128	1	3535	3	N	4					32
							11	4	4	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	403	1	402	3	N	6	1	8			151
							9	4	7	9							
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	390	1	341	3	N	25	160	1			16
							10	4	28	9							
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	403	1	40	3	N	4					20
							9	4	4	9							
01	806	N	339	-0-	-467	-0-	329	1	9	4	N	1					21
							1	9									
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	270	1	376	3	N	-0-					21
							8	4									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	403	1	351	3	N	4					25
							9	4	4	9							

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	991	-0-	-3504	-0-	991	3			N	-0-					25
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	4109	3	N	14					39
							15	9									
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	63	1	4618	3	N	99					138
							4	4	109	9							
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	71	1	3901	3	N	33					171
							1	4	36	9							
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	67	1	4010	3	N	29	1	8			199
							1	4	32	9							
03	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	76	1	4163	3	N	83	272	1			10
							4	4	91	9							

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4085	3	1	4	N	25					70
							28	9									
11	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3801	3	3	4	N	37					107
							41	9									
12	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	4106	3	1	4	N	20					127
							22	9									
01	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3975	3	10	9	N	9	109	1			27
02	3808	X	3704	-0-	-104	-0-	3703	3	1	9	N	1	1	8			27
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					68
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2097	3	N	16					84
							18	9									
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	151	1	2667	3	N	164	194	1			54
							6	4	180	9							
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	143	1	2389	3	N	135	163	1			26
							5	4	149	9							
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2006	3	N	20	1	8			45
							1	4	22	9							
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	138	1	2683	3	N	65	105	1			5
							2	4	72	9							

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					4
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

10	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	234	1	2017	3	N	5	1	8			19
							3	4	6	9							
11	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	288	1	1879	3	N	4	1	8			22
							3	4	4	9							
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	312	1	2109	3	N	10					32
							3	4	11	9							
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	301	1	2030	3	N	12					44
							4	4	13	9							
02	2016	N	1743	-0-	-273	-0-	245	1	1479	3	N	14	2	8			56
							4	4	15	9							
03	2449	N	1724	-0-	-725	-0-	248	1	1444	3	N	24					80
							6	4	26	9							

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

10	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	604	1	1861	3	N	6					36
							6	4	7	9							
11	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	593	1	2812	3	N	14	2	8			48
							6	4	15	9							
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	620	1	3489	3	N	21	1	8			68
							6	4	23	9							
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	590	1	3275	3	N	10	1	8			77
							6	4	11	9							
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	560	1	2913	3	N	15	3	8			89
							6	4	17	9							
03	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	560	1	2977	3	N	7					96
							6	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	267	1	1587	3	N	19					59
							1	4	21	9							
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	3	N	34	1	8			92
							3	4	37	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	244	1	1568	3	N	52					144
							5	4	57	9							
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	247	1	1380	3	N	9					153
							10	9									
02	1764	N	1673	-0-	-91	-0-	226	1	1418	3	N	25	1	8			177
							1	4	28	9							
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	264	1	1524	3	N	13	177	1			13
							1	4	14	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	811	1	11	9	N	10	2	8			169
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	783	1	762	3	N	9	4	8			174
							10	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	747	1	1361	3	N	16	1	8			189
							18	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	509	1	1879	3	N	105	193	1	1	8	100
							116	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	466	1	2141	3	N	14	4	8			110
							15	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	496	1	2275	3	N	4					114
							4	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	77	1	4685	3	N	57	97	1			3
							3	4	63	9							
11	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	81	1	4503	3	N	24					27
							3	4	26	9							
12	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	75	1	4533	3	N	19					46
							3	4	21	9							
01	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	52	1	4464	3	N	83					129
							3	4	91	9							
02	4368	X	3987	-0-	-381	-0-	65	1	3902	3	N	15					144
							3	4	17	9							
03	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	62	1	4198	3	N	49	190	1			3
							3	4	54	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	214	1	3351	3	N	26	1	8			93
							1	4	29	9							
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	207	1	3434	3	N	9					102
							10	9									
12	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	214	1	1975	3	N	9					111
							10	9									
01	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	173	1	2201	3	N	-0-					111
02	3416	X	2853	-0-	-563	-0-	2840	3	13	9	N	12	1	8			122
03	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	214	1	3423	3	N	6	1	8			127
							7	9									

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8321	3	8	9	N	7					36
11	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7962	3	11	9	N	10					46
12	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	8205	3	12	9	N	11					57
01	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	7777	3	19	9	N	17					74
02	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	7079	3	25	9	N	23					97
03	8339	X	7254	-0-	-1085	-0-	7246	3	8	9	N	7					104

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1085	1	3	4	N	15	15	8			79
							17	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	631	1	3	4	N	8	8	8			79
							9	9									
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	761	1	3	4	N	5	5	8			79
							6	9									
01	930	N	627	-0-	-303	-0-	603	1	21	3	N	-0-					79
							3	4									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	1	3	4	N	16	16	8			79
							18	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	1	3	4	N	15	15	8			79
							17	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	570	-0-	-329	-0-	546	1	9	4	N	14	14	8			110
							15	9									
11	840	X	436	-0-	-404	-0-	417	1	9	4	N	9	9	8			110
							10	9									
12	837	N	628	-0-	-209	-0-	612	1	9	4	N	6	6	8			110
							7	9									
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	478	1	9	4	N	-0-					110
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	651	1	8	4	N	42	42	8			110
							46	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	696	1	9	4	N	23	23	8			110
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	41	1	4	4	N	-0-					5
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	44	1	5	4	N	-0-					5
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	36	1	5	4	N	-0-					5
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	4	N	-0-					5
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	35	1	5	4	N	3	1	8			7
							3	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	1	5	4	N	1					8
							1	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	400	1	738	3	N	35	1	8			200
							2	4	39	9							
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	462	1	429	3	N	23					223
							1	4	25	9							
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	546	1	3	9	N	3					226
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	447	1	821	3	N	44					270
							2	4	48	9							
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	428	1	623	3	N	43					313
							3	4	47	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	432	1	836	3	N	45	182	1	3	8	173
							3	4	50	9							

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					158
11	120	X	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					158
12	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					158
01	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					158
02	112	X	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					158
03	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					158

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	391	1	482	3	N	46	1	8			245
							6	4	51	9							
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	407	1	176	3	N	40					285
							6	4	44	9							
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	353	1	630	3	N	53	1	8			337
							7	4	58	9							
01	930	N	665	-0-	-265	-0-	322	1	292	3	N	42					379
							5	4	46	9							
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	362	1	76	3	N	28					407
							4	4	31	9							
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	467	1	544	3	N	49	2	8			454
							6	4	54	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	420	1	2957	3	N	14	3	8			70
							15	9									
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	375	1	2835	3	N	21	4	8			87
							1	4	23	9							
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	369	1	4110	3	N	21	2	8			106
							2	4	23	9							
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	346	1	4079	3	N	20	1	8			125
							2	4	22	9							
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	308	1	4066	3	N	45	163	1	7	8	-0-
							2	4	50	9							
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	394	1	4199	3	N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1662	-0-	-1345	-0-	325	1	1317	3	N	15					84
							3	4	17	9							
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	279	1	3551	3	N	30					114
							5	4	33	9							
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	247	1	3401	3	N	72	179	1			7
							7	4	79	9							
01	3596	X	1079	-0-	-2517	-0-	251	1	804	3	N	19					26
							3	4	21	9							
02	3612	X	279	-0-	-3333	-0-	270	1	2	4	N	6	1	8			31
							7	9									
03	3999	X	1522	-0-	-2477	-0-	331	1	1162	3	N	23					54
							4	4	25	9							

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	718	1	290	3	N	82	4	8			120
							5	4	90	9							
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	596	1	318	3	N	221	336	1	4	8	1
							8	4	243	9							
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	756	1	157	3	N	47	1	8			47
							3	4	52	9							
01	1085	N	569	-0-	-516	-0-	553	1	1	4	N	14					61
							15	9									
02	980	N	671	-0-	-309	-0-	487	1	6	4	N	162	191	1	6	8	26
							178	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	636	1	580	3	N	5	2	8			29
							6	9									

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	1683	-0-	-1603	-0-	326	1	1336	3	N	19	182	1	3	8	74
							21	9									
11	3180	X	290	-0-	-2890	-0-	284	1	6	9	N	5	5	8			74
12	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	290	1	2	9	N	2	2	8			74
01	3410	X	286	-0-	-3124	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			74
02	3080	X	400	-0-	-2680	-0-	391	1	9	9	N	8	8	8			74
03	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	352	1	14	9	N	13					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	23					94
							8	4	25	9							
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	3	N	33	1	8			126
							9	4	36	9							
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	191	1	835	3	N	32					158
							9	4	35	9							
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	162	1	903	3	N	40	165	1			33
							11	4	44	9							
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	154	1	786	3	N	38	1	8			70
							10	4	42	9							
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	188	1	940	3	N	26					96
							11	4	29	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	131	1	2700	3	N	24					32
							26	9									
11	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	90	1	2561	3	N	48					80
							4	4	53	9							
12	3596	X	2597	-0-	-999	-0-	130	1	2404	3	N	52					132
							6	4	57	9							
01	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	113	1	2404	3	N	67	176	1			23
							5	4	74	9							
02	2576	X	2430	-0-	-146	-0-	107	1	2141	3	N	156	179	1			-0-
							10	4	172	9							
03	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	118	1	1803	3	N	20					20
							3	4	22	9							

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	315	1	1316	3	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1860	X	650	-0-	-1210	-0-	314	1	332	3	N	4	4	8			104
							4	9									
12	1922	X	383	-0-	-1539	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			104
01	1922	X	360	-0-	-1562	-0-	359	1	1	9	N	1	1	8			104
02	1736	X	320	-0-	-1416	-0-	313	1	7	9	N	6	6	8			104
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	296	1	14	4	N	-0-					104

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1696	3	6	4	N	13	3	8			27
							14	9									
11	2610	X	2579	-0-	-31	-0-	2556	3	6	4	N	15	6	8			36
							17	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2737	3	9	4	N	27	1	8			62
							30	9									
01	2604	X	1516	-0-	-1088	-0-	1494	3	7	4	N	14	1	8			75
							15	9									
02	2408	X	1169	-0-	-1239	-0-	1149	3	6	4	N	13	4	8			84
							14	9									
03	2790	X	642	-0-	-2148	-0-	634	3	6	4	N	2					86
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	147	1	822	3	N	52					119
							2	4	57	9							
11	1260	X	676	-0-	-584	-0-	110	1	513	3	N	45					164
							3	4	50	9							
12	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	153	1	480	3	N	15					179
							17	9									
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	134	1	579	3	N	27	171	1			35
							1	4	30	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	122	1	622	3	N	31					66
							1	4	34	9							
03	651	N	155	-0-	-496	-0-	133	1	2	4	N	18					84
							20	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	193	1	1160	3	N	20					69
							11	4	22	9							
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	320	1	1073	3	N	176	85	1			160
							18	4	194	9							
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	3	N	61	178	1			43
							15	4	67	9							
01	1395	N	946	-0-	-449	-0-	113	1	792	3	N	25					68
							13	4	28	9							
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	155	1	1130	3	N	30	1	8			97
							11	4	33	9							
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	151	1	1065	3	N	56					153
							15	4	62	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	455	1	797	3	N	171	184	1	18	8	119
							15	4	188	9							
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	725	1	11	4	N	121	147	1	11	8	82
							133	9									
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	283	1	292	3	N	90	162	1	6	8	4
							11	4	99	9							
01	651	N	331	-0-	-320	-0-	269	1	7	4	N	50					54
							55	9									
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	379	1	231	3	N	88	42	8			100
							7	4	97	9							
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	109	1	5	4	N	40	3	8			137
							44	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2148	3	12	4	N	16	1	8			132
							18	9									
11	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	1878	3	6	4	N	12	1	8			143
							13	9									
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2226	3	6	4	N	13	1	8			155
							14	9									
01	2170	N	1605	-0-	-565	-0-	377	1	1212	3	N	9	1	8			163
							6	4	10	9							
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	364	1	1528	3	N	8	2	8			169
							6	4	9	9							
03	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	403	1	1680	3	N	7	83	1			93
							6	4	8	9							

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	3889	3	5	4	N	-0-					23
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5440	3	5	4	N	2	20	1			5
							2	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	3	5	4	N	11	11	1			5
							12	9									
01	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	2940	3	5	4	N	3					8
							3	9									
02	3864	X	188	-0-	-3676	-0-	182	3	4	4	N	2					10
							2	9									
03	4278	X	2994	-0-	-1284	-0-	2984	3	8	4	N	2					12
							2	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4599	3	3	4	N	7					186
							8	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6327	3	3	4	N	11	157	1			40
							12	9									
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7180	3	6	4	N	117	93	1			64
							129	9									
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7296	3	4	4	N	22					86
							24	9									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6980	3	4	4	N	18					104
							20	9									
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7358	3	3	4	N	23					127
							25	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4252	3	1	4	N	25					104
							28	9									
11	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4267	3	1	4	N	22					126
							24	9									
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5053	3	3	4	N	38	163	1			1
							42	9									
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5239	3	9	9	N	8					9
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4618	3	8	9	N	7	1	8			15
03	5084	X	4787	-0-	-297	-0-	4767	3	1	4	N	17					32
							19	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	210	1	4203	3	N	2					74
							2	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	225	1	3649	3	N	6	1	8			79
							7	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	265	1	2616	3	N	92	160	1			11
							3	4	101	9							
01	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2671	3	8	9	N	7					18
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	255	1	3061	3	N	7	1	8			24
							8	9									
03	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	276	1	2450	3	N	-0-					24

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	161	1	4955	3	N	-0-					25
							6	4									
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	70	1	6079	3	N	-0-					25
							6	4									
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	49	1	6539	3	N	-0-					25
							6	4									
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7436	3	6	4	N	-0-					25
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	17	1	5921	3	N	1	1	8			25
							5	4	1	9							
03	6603	X	5677	-0-	-926	-0-	118	1	5553	3	N	-0-					25
							6	4									

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8684	3	6	4	N	-0-					112
11	9060	X	5827	-0-	-3233	-0-	31	1	5790	3	N	-0-					112
							6	4									
12	9362	X	1556	-0-	-7806	-0-	1550	3	6	4	N	-0-					112
01	9362	X	2221	-0-	-7141	-0-	2215	3	6	4	N	-0-					112
02	8372	X	6075	-0-	-2297	-0-	64	1	6006	3	N	-0-					112
							5	4									
03	8680	X	6731	-0-	-1949	-0-	108	1	6617	3	N	-0-					112
							6	4									

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	816	3	37	4	N	140	173	1			125
							154	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	796	3	26	4	N	43					168
							47	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	868	3	25	4	N	87	176	1			79
							96	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	480	3	25	4	N	62					141
							68	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	851	3	25	4	N	104	160	1			85
							114	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	911	3	24	4	N	71					156
							78	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	20	1	3282	3	N	-0-					126
							3	4									
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	32	1	3200	3	N	-0-					126
							3	4									
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	27	1	3250	3	N	1					127
							3	4	1	9							
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	41	1	2924	3	N	-0-					127
							3	4									
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	28	1	2705	3	N	-0-					127
							3	4									
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	29	1	2984	3	N	-0-					127
							3	4									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	376	1	4114	3	N	105	89	1	8	8	142
							10	4	116	9							
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	354	1	3829	3	N	64	5	8			201
							10	4	70	9							
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	151	1	3686	3	N	125	182	1	3	8	141
							14	4	138	9							
01	4464	X	3177	-0-	-1287	-0-	201	1	2834	3	N	115	188	1			68
							15	4	127	9							
02	4032	X	2942	-0-	-1090	-0-	262	1	2622	3	N	45	6	8			107
							8	4	50	9							
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	181	1	3879	3	N	42	2	8			147
							6	4	46	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2300	-0-	-986	-0-	43	1	2231	3	N	20	93	1			16
							4	4	22	9							
11	3180	X	2071	-0-	-1109	-0-	55	1	1988	3	N	23					39
							3	4	25	9							
12	2697	X	1989	-0-	-708	-0-	12	1	1949	3	N	23					62
							3	4	25	9							
01	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	23	1	2027	3	N	18					80
							3	4	20	9							
02	2268	X	1784	-0-	-484	-0-	40	1	1724	3	N	15					95
							3	4	17	9							
03	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	20	1	1892	3	N	20					115
							3	4	22	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					96
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					96
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					96
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					96
02	2156	N	1977	-0-	-179	-0-	1977	3			N	-0-					96
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-					98
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	228	1	1715	3	N	2	2	8			62
							2	9									
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	211	1	1610	3	N	1	1	8			62
							1	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	208	1	2220	3	N	1	1	8			62
							1	9									
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	3	N	-0-					62
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	257	1	2004	3	N	5	5	8			62
							6	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	282	1	2492	3	N	3	3	8			62
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2236	3	3	4	N	17					17
							19	9									
11	3930	X	1700	-0-	-2230	-0-	1688	3	3	4	N	8					25
							9	9									
12	4061	X	2654	-0-	-1407	-0-	2637	3	3	4	N	13					38
							14	9									
01	4061	X	2085	-0-	-1976	-0-	2070	3	3	4	N	11					49
							12	9									
02	2968	X	2398	-0-	-570	-0-	2383	3	3	4	N	11					60
							12	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2661	3	6	4	N	25					85
							28	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

10	6882	X	6831	-0-	-51	-0-	6828	3	3	4	N	-0-					189
11	6660	X	6500	-0-	-160	-0-	6497	3	3	4	N	-0-					189
12	6882	X	6528	-0-	-354	-0-	6525	3	3	4	N	-0-					189
01	6882	X	6815	-0-	-67	-0-	6812	3	3	4	N	-0-					189
02	6216	X	6214	-0-	-2	-0-	6210	3	3	4	N	1	1	8			189
							1	9									
03	6820	X	6692	-0-	-128	-0-	6689	3	3	4	N	-0-					189

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	4	47	9	N	43	3	8			180
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	18	4	29	9	N	26	1	8			205
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	270	3	21	4	N	53	1	8			257
							58	9									
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	20	4	41	9	N	37					294
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	3	18	4	N	41	8	8			327
							45	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	395	3	19	4	N	32	5	8			354
							35	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

10	2232	X	907	-0-	-1325	-0-	907	3			N	-0-					15
11	2160	X	823	-0-	-1337	-0-	823	3			N	-0-					15
12	1488	X	738	-0-	-750	-0-	738	3			N	-0-					15
01	1364	X	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					15
02	1092	X	816	-0-	-276	-0-	816	3			N	-0-					15
03	899	X	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					15

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					186
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					186
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					186
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5526	3	1	9	N	1					187
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	N	2	1	8			188
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2668	-0-	-188	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					6
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					6
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					6
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					6
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3288	3	3	4	N	18	1	8			77
							20	9									
11	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3156	3	3	4	N	14	1	8			90
							15	9									
12	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3145	3	3	4	N	16					106
							18	9									
01	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3263	3	3	4	N	16					122
							18	9									
02	2996	X	2698	-0-	-298	-0-	2647	3	4	4	N	43	155	1	1	8	9
							47	9									
03	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2839	3	3	4	N	16					25
							18	9									

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					83
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					83
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					83
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					83
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					83
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1539	3	9	4	N	45					124
							50	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	4	N	77	190	1	1	8	10
							85	9									
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1969	3	10	4	N	54					64
							59	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1802	3	21	4	N	89					153
							98	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	3	1	2131	3	N	49	2	8			200
							10	4	54	9							
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	3	1	2098	3	N	60	176	1			84
							32	4	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4276	X	4059	-0-	-217	-0-	4028	3	1	4	N	27	190	1	2	8	34
							30	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	3	21	9	N	19	4	8			49
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	3	1	4	N	19	1	8			67
							21	9									
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3721	3	2	4	N	27	1	8			93
							30	9									
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3835	3	1	4	N	24	5	8			112
							26	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3940	3	19	9	N	17					129

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1448	-0-	-1032	-0-	1403	3	6	4	N	35	185	1			22
							39	9									
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2483	3	6	4	N	38	1	8			59
							42	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	6	4	N	13					72
							14	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	4	N	15					87
							17	9									
02	2352	N	2171	-0-	-181	-0-	2144	3	6	4	N	19	1	8			105
							21	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2561	3	6	4	N	19					124
							21	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1341	3	1	4	N	18	160	1	9	8	30
							20	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	545	3	22	9	N	20	15	8			35
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1682	3	1	4	N	12	5	8			42
							13	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1351	3	11	9	N	10	5	8			47
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	625	3	1	4	N	23	18	8			52
							25	9									
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	114	3	1	4	N	5					57
							6	9									

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	3			N	-0-					10
11	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	3			N	-0-					10
12	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					10
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					10
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	689	3	7	9	N	6					16
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	9	N	1					17

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7595	3	6	4	N	14					166
							15	9									
11	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	7301	3	7	4	N	28	175	1	1	8	18
							31	9									
12	7595	X	7447	-0-	-148	-0-	7338	3	11	4	N	89	52	1			55
							98	9									
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7764	3	11	4	N	48					103
							53	9									
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	2	1	7662	3	N	44					147
							11	4	48	9							
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8028	3	11	4	N	39					186
							43	9									

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	N	3					61
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					67
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					73
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					73
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	N	8					81
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	N	6					87

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

10	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					36
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

10	2604	X	153	-0-	-2451	-0-	133	1	9	4	N	10					81
							11	9									
11	1650	X	141	-0-	-1509	-0-	106	1	16	3	N	9	1	8			89
							9	4	10	9							
12	403	X	134	-0-	-269	-0-	113	1	10	4	N	10					99
							11	9									
01	403	X	108	-0-	-295	-0-	90	1	10	4	N	7					106
							8	9									
02	364	X	122	-0-	-242	-0-	101	1	9	4	N	11	1	8			116
							12	9									
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	134	1	11	4	N	34	142	1			8
							37	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

10	5952	X	3851	-0-	-2101	-0-	454	1	3367	3	N	22	7	8			28
							6	4	24	9							
11	5760	X	1554	-0-	-4206	-0-	329	1	1200	3	N	17	11	8			34
							6	4	19	9							
12	5239	X	1342	-0-	-3897	-0-	325	1	1000	3	N	10	3	8			41
							6	4	11	9							
01	5053	X	308	-0-	-4745	-0-	294	1	6	4	N	7	3	8			45
							8	9									
02	4564	X	498	-0-	-4066	-0-	381	1	89	3	N	20	12	8			53
							6	4	22	9							
03	3844	X	983	-0-	-2861	-0-	373	1	555	3	N	43					96
							8	4	47	9							

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

10	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	424	1	3553	3	N	24					51
							1	4	26	9							
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	309	1	4934	3	N	46	1	8			96
							2	4	51	9							
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	368	1	5136	3	N	17					113
							1	4	19	9							
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	455	1	4080	3	N	54					167
							5	4	59	9							
02	4088	X	3774	-0-	-314	-0-	436	1	3307	3	N	26	171	1	1	8	21
							2	4	29	9							
03	4526	X	3374	-0-	-1152	-0-	515	1	2840	3	N	17					38
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	237	1	693	3	N	50	88	1	3	8	74
							6	4	55	9							
11	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1023	3	7	4	N	54	2	8			126
							59	9									
12	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	184	1	914	3	N	77	1	8			202
							8	4	85	9							
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	254	1	872	3	N	37					239
							6	4	41	9							
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	250	1	775	3	N	74	177	1	8	8	128
							8	4	81	9							
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	266	1	846	3	N	88	129	1	5	8	82
							9	4	97	9							

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	239	1	826	3	N	41	70	1	3	8	70
							3	4	45	9							
11	1440	N	743	-0-	-697	-0-	695	3	2	4	N	42	2	8			110
							46	9									
12	1271	N	538	-0-	-733	-0-	157	1	351	3	N	26	1	8			135
							1	4	29	9							
01	1116	N	656	-0-	-460	-0-	227	1	417	3	N	11					146
							12	9									
02	700	N	450	-0-	-250	-0-	194	1	232	3	N	21	4	8			163
							1	4	23	9							
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	201	1	311	3	N	30	54	1	2	8	137
							1	4	33	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	1	1	9	N	1	1	8			49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	1	2	9	N	2	1	8			50
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	1	3	9	N	3					53
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	1	11	4	N	1					54
							1	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	1	10	4	N	2	1	8			55
							2	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	466	1	5	4	N	123	151	1			27
							135	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	248	1	7818	3	N	14					166
							15	9									
11	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	136	1	7761	3	N	-0-					166
12	9207	X	8659	-0-	-548	-0-	129	1	8523	3	N	6					172
							7	9									
01	9207	X	7772	-0-	-1435	-0-	83	1	7681	3	N	7					179
							8	9									
02	8316	X	5531	-0-	-2785	-0-	137	1	5387	3	N	6					185
							7	9									
03	8649	X	4055	-0-	-4594	-0-	259	1	3787	3	N	8					193
							9	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	620	1	12	9	N	11	11	8			118
11	1170	X	609	-0-	-561	-0-	600	1	9	9	N	8	8	8			118
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	1	6	9	N	5	5	8			118
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	1			N	-0-					118
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	560	1	21	9	N	19	19	8			118
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	1	14	9	N	13	13	8			118

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

10	5952	X	4174	-0-	-1778	-0-	4173	3	1	9	N	1					77
11	5760	X	5463	-0-	-297	-0-	5459	3	4	9	N	4					81
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	5841	3			N	-0-					81
01	5952	X	5176	-0-	-776	-0-	5176	3			N	-0-					81
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6262	3	3	9	N	3					84
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					84

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	257	1	5435	3	N	15					82
							17	9									
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	3	N	18					100
							20	9									
12	5797	X	5366	-0-	-431	-0-	257	1	5096	3	N	12					112
							13	9									
01	5797	X	5241	-0-	-556	-0-	232	1	4990	3	N	16					128
							1	4	18	9							
02	5236	X	5071	-0-	-165	-0-	232	1	4821	3	N	15					143
							1	4	17	9							
03	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	257	1	5292	3	N	17					160
							1	4	19	9							

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3642	3	4	4	N	101	181	1			30
							111	9									
11	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	3522	3	4	4	N	54					84
							59	9									
12	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3231	3	4	4	N	51					135
							56	9									
01	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3595	3	3	4	N	34					169
							37	9									
02	3724	X	2816	-0-	-908	-0-	2807	3	9	9	N	8	1	8			176
03	3751	X	2203	-0-	-1548	-0-	2192	3	11	9	N	10					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3401	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3076	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
12	3100	N	3113	-0-	13	13	3101	3	11	4	N	1	1	8			103
							1	9									
01	3069	X	2158	-0-	-911	-0-	2148	3	10	4	N	-0-					103
02	2772	X	2114	-0-	-658	-0-	2100	3	10	4	N	4	4	8			103
							4	9									
03	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	1788	3	11	4	N	2	2	8			103
							2	9									

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	113	1	2664	3	N	4					135
							4	9									
11	4380	X	3463	-0-	-917	-0-	87	1	3361	3	N	14	1	8			148
							15	9									
12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	125	1	3257	3	N	16					164
							1	4	18	9							
01	4216	X	3553	-0-	-663	-0-	119	1	3425	3	N	8					172
							9	9									
02	3332	X	3083	-0-	-249	-0-	116	1	2954	3	N	11	1	8			182
							1	4	12	9							
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	116	1	3254	3	N	11					193
							1	4	12	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4827	3	2	4	N	42					141
							46	9									
11	4800	X	4032	-0-	-768	-0-	3979	3	2	4	N	46	184	1			3
							51	9									
12	4960	X	500	-0-	-4460	-0-	500	3			N	-0-					3
01	4960	X	418	-0-	-4542	-0-	418	3			N	-0-					3
02	4396	X	3798	-0-	-598	-0-	132	1	3648	3	N	15					18
							1	4	17	9							
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	144	1	5625	3	N	31					49
							5	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4886	3	3	4	N	33					100
							36	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4788	3	1	4	N	19					119
							21	9									
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	4	N	12					131
							13	9									
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5051	3	1	4	N	19					150
							21	9									
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4627	3	3	4	N	77	182	1	2	8	43
							85	9									
03	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	3			N	-0-					43

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10539	-0-	-187	-0-	10538	3	1	9	N	1	1	8			181
11	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	9807	3	1	9	N	1	1	8			181
12	10447	X	8992	-0-	-1455	-0-	8991	3	1	9	N	1	162	1			20
01	10540	X	9531	-0-	-1009	-0-	9531	3			N	-0-					20
02	9520	X	9248	-0-	-272	-0-	9242	3	6	9	N	5					25
03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	10217	3	9	9	N	8					33

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	416	1	3515	3	N	2	2	8			43
							8	4	2	9							
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	3	N	6	2	8			47
							8	4	7	9							
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	520	1	2603	3	N	27					74
							8	4	30	9							
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2397	3	N	32					106
							8	4	35	9							
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	3	N	9	4	8			111
							8	4	10	9							
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	362	1	3385	3	N	2	2	8			111
							8	4	2	9							

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	372	1	205	3	N	16	5	8			105
							12	4	18	9							
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	400	1	1140	3	N	17	2	8			120
							11	4	19	9							
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	3	N	23	1	8			142
							12	4	25	9							
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	239	1	2006	3	N	14					156
							12	4	15	9							
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	362	1	1000	3	N	17	8	8			165
							10	4	19	9							
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	154	1	923	3	N	27	7	8			185
							13	4	30	9							

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					109
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					109
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	264	1	389	3	N	1	1	8			152
							3	4	1	9							
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	121	1	227	3	N	-0-					152
							2	4									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	281	1	213	3	N	-0-					152
							3	4									
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	381	1	182	3	N	7					159
							3	4	8	9							
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	314	1	244	3	N	11	4	8			166
							3	4	12	9							
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	298	1	136	3	N	-0-					166
							3	4									

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

10	5890	X	5306	-0-	-584	-0-	5306	3			N	-0-					178
11	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4974	3	2	9	N	2					180
12	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	5082	3			N	-0-					180
01	5766	X	3670	-0-	-2096	-0-	3668	3	2	9	N	2					182
02	5012	X	4341	-0-	-671	-0-	4268	3	3	4	N	64	183	1			63
							70	9									
03	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4840	3			N	-0-					63

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4306	3	1	4	N	16					62
							18	9									
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4352	3	1	4	N	18					80
							20	9									
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	4	N	15					95
							17	9									
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4753	3	1	4	N	6					101
							7	9									
02	4088	X	2338	-0-	-1750	-0-	2336	3	2	9	N	2					103
03	4526	X	3525	-0-	-1001	-0-	3524	3	1	9	N	1					104

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					61
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					61
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					61
01	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3141	3			N	-0-					61
02	3892	X	2243	-0-	-1649	-0-	90	1	2153	3	N	-0-					61
03	4309	X	3818	-0-	-491	-0-	81	1	3733	3	N	-0-					61
							4	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2697	-0-	-1023	-0-	200	1	2486	3	N	-0-					15
							11	4									
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	207	1	2475	3	N	-0-					15
							11	4									
12	3534	X	2449	-0-	-1085	-0-	250	1	2188	3	N	-0-					15
							11	4									
01	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	238	1	2658	3	N	5					20
							11	4	6	9							
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	251	1	2568	3	N	1	1	8			20
							10	4	1	9							
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	226	1	3128	3	N	3					23
							11	4	3	9							

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					15
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					15
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					15
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					15
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	3			N	-0-					15
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	167	-0-	-5847	-0-	11	4	156	9	N	142	161	1			21
11	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	63	1	6	4	N	12					33
							13	9									
12	992	X	87	-0-	-905	-0-	67	1	6	4	N	13					46
							14	9									
01	961	X	48	-0-	-913	-0-	35	1	12	4	N	1					47
							1	9									
02	140	X	64	-0-	-76	-0-	53	1	11	4	N	-0-					47
03	155	X	61	-0-	-94	-0-	55	1	6	4	N	-0-					47

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					71
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					71
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					71
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					71
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	510	3	1	9	N	1					72
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	244	1	3635	3	N	10	1	8			64
							8	4	11	9							
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	222	1	3779	3	N	10	1	8			73
							8	4	11	9							
12	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	230	1	3651	3	N	11					84
							8	4	12	9							
01	3906	X	2016	-0-	-1890	-0-	187	1	1818	3	N	3					87
							8	4	3	9							
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3650	3	N	3	1	8			89
							7	4	3	9							
03	4154	X	915	-0-	-3239	-0-	907	3	7	4	N	1					90
							1	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	462	-0-	-468	-0-	450	1	12	9	N	11					117
11	540	X	446	-0-	-94	-0-	431	1	15	9	N	14	55	1	1	8	75
12	558	X	453	-0-	-105	-0-	441	1	12	9	N	11					86
01	558	X	363	-0-	-195	-0-	356	1	7	9	N	6					92
02	476	X	195	-0-	-281	-0-	195	1			N	-0-					92
03	465	X	307	-0-	-158	-0-	307	1			N	-0-					92

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	23	1	5583	3	N	-0-					54
11	6900	X	3634	-0-	-3266	-0-	3634	3			N	-0-					54
12	6076	X	3551	-0-	-2525	-0-	3551	3			N	-0-					54
01	6076	X	3909	-0-	-2167	-0-	3908	3	1	9	N	1					55
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	66	1	7407	3	N	5	1	8			59
							6	9									
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	91	1	7811	3	N	6					65
							7	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	436	1	2	9	N	2	1	8			83
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	401	1	1366	3	N	1	21	1			63
							1	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	416	1	1721	3	N	-0-					63
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	391	1	306	3	N	-0-					63
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	361	1	1	9	N	1	1	8			63
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	388	1	481	3	N	-0-					63

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	202	-0-	-2092	-0-	189	1	13	4	N	-0-					122
11	2220	N	175	-0-	-2045	-0-	142	1	14	4	N	17	1	8			138
							19	9									
12	2263	N	1303	-0-	-960	-0-	221	1	1046	3	N	20					158
							14	4	22	9							
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	147	1	1625	3	N	8					166
							14	4	9	9							
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	184	1	1237	3	N	22	182	1	1	8	5
							13	4	24	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	225	1	1444	3	N	25					30
							14	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1844	-0-		-16		-0-		224	1	1594	3	N	24	1	8			152
										26	9									
11	1740	N	1740	-0-		-0-		-0-		142	1	1562	3	N	31	1	8			182
										2	4	34	9							
12	1736	N	1625	-0-		-111		-0-		213	1	1370	3	N	35	1	8			216
										3	4	39	9							
01	1829	N	565	-0-		-1264		-0-		132	1	431	3	N	2					218
										2	9									
02	2057	N	2057	-0-		-0-		-0-		114	1	1932	3	N	10	2	8			226
										11	9									
03	2783	N	2783	-0-		-0-		-0-		134	1	2626	3	N	21	182	1			65
										23	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1191	-0-		-235		-0-		155	1	1007	3	N	26	1	8			184
										29	9									
11	1380	X	124	-0-		-1256		-0-		105	1	19	9	N	17	1	8			200
12	2458	X	2458	-0-		-0-		-0-		165	1	2269	3	N	22					222
										24	9									
01	2719	X	2719	-0-		-0-		-0-		110	1	2601	3	N	7					229
										8	9									
02	2469	X	2469	-0-		-0-		-0-		110	1	2333	3	N	23	179	1	1	8	72
										1	4	25	9							
03	2804	X	2804	-0-		-0-		-0-		129	1	2627	3	N	41					113
										3	4	45	9							

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-		-0-		-0-		398	1	1649	3	N	150	182	1			30
										22	4	165	9							
11	1576	N	1576	-0-		-0-		-0-		390	1	1042	3	N	114	1	8			143
										19	4	125	9							
12	1612	N	1258	-0-		-354		-0-		389	1	732	3	N	107	186	1			64
										19	4	118	9							
01	1612	N	365	-0-		-1247		-0-		299	1	14	4	N	47					111
										52	9									
02	1456	N	410	-0-		-1046		-0-		351	1	15	4	N	40	3	8			148
										44	9									
03	1271	N	395	-0-		-876		-0-		330	1	17	4	N	44	2	8			190
										48	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1039	-0-		-1627		-0-		503	1	535	3	N	1	1	8			57
										1	9									
11	1035	X	1035	-0-		-0-		-0-		486	1	528	3	N	18	1	8			74
										1	4	20	9							
12	1529	X	1529	-0-		-0-		-0-		492	1	1016	3	N	18	1	8			91
										1	4	20	9							
01	2910	X	2910	-0-		-0-		-0-		409	1	2476	3	N	22					113
										1	4	24	9							
02	1323	X	1323	-0-		-0-		-0-		311	1	981	3	N	26	6	8			133
										2	4	29	9							
03	2191	X	2191	-0-		-0-		-0-		382	1	1775	3	N	29	4	8			158
										2	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	4	N	53	1	8			94
							58	9									
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6746	3	3	4	N	51					145
							56	9									
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	12	1	6741	3	N	79	185	1			39
							3	4	87	9							
01	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	71	1	5955	3	N	52					91
							2	4	57	9							
02	6020	X	4241	-0-	-1779	-0-	139	1	4057	3	N	39					130
							2	4	43	9							
03	6665	X	5519	-0-	-1146	-0-	122	1	5343	3	N	44	1	8			173
							6	4	48	9							

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	342	1	1570	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	389	1	1040	3	N	2	2	8			115
							3	4	2	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	412	1	1123	3	N	1	1	8			115
							3	4	1	9							
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	369	1	1212	3	N	-0-					115
							3	4									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	293	1	1646	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	338	1	2091	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	615	1	4	4	N	21	8	8			100
							23	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	547	1	4	4	N	7	2	8			105
							8	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			105
							1	9									
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	587	1	3	4	N	-0-					105
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	765	1	3	4	N	28	26	8			107
							31	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	1	3	4	N	16	16	8			107
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	202	1	6828	3	N	-0-					
							6	4									104
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	251	1	6049	3	N	-0-					
							6	4									104
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	266	1	6265	3	N	-0-					
							4	4									104
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5092	3	3	4	N	-0-					104
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	292	1	4041	3	N	1					
							3	4	1	9							105
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	201	1	5767	3	N	-0-					
							3	4									105

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	325	1	5906	3	N	67	1	8			
							7	4	74	9							95
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	291	1	6701	3	N	40	4	8			
							7	4	44	9							131
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	294	1	7777	3	N	57	1	8			
							6	4	63	9							187
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	291	1	7645	3	N	59	188	1	1	8	
							7	4	65	9							57
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	273	1	7079	3	N	58	2	8			
							7	4	64	9							113
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	315	1	8088	3	N	48					
							8	4	53	9							161

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	196	1	4929	3	N	6	1	8			
							7	9									100
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	173	1	4808	3	N	32					
							2	4	35	9							132
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	132	1	5825	3	N	84	166	1			
							3	4	92	9							50
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	111	1	5938	3	N	10					
							11	9									60
02	4676	X	3782	-0-	-894	-0-	42	1	3738	3	N	2					
							2	9									62
03	6045	X	1107	-0-	-4938	-0-	107	1	997	3	N	3	3	8			
							3	9									62

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	195	1	958	3	N	10	1	8			
							3	4	11	9							19
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	258	1	867	3	N	15	1	8			
							3	4	17	9							33
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	340	1	1433	3	N	20					
							4	4	22	9							53
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	390	1	1562	3	N	20					
							4	4	22	9							73
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	350	1	1514	3	N	19					
							3	4	21	9							92
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	338	1	1933	3	N	20					
							3	4	22	9							112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3384	3	26	9	N	24	168	1			45
11	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	2918	3	14	9	N	13					58
12	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	2944	3	15	9	N	14					72
01	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	2949	3	23	9	N	21					93
02	3080	X	2623	-0-	-457	-0-	2609	3	14	9	N	13					106
03	3410	X	1703	-0-	-1707	-0-	1701	3	2	9	N	2					108

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	214	1	1832	3	N	32					44
							2	4	35	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	207	1	1841	3	N	28					72
							2	4	31	9							
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	191	1	2295	3	N	39					111
							3	4	43	9							
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2444	3	N	31					142
							2	4	34	9							
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	153	1	1917	3	N	6					148
							7	9									
03	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	188	1	1821	3	N	22					170
							1	4	24	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	471	1	2286	3	N	41	1	8			613
							18	4	45	9							
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	357	1	3416	3	N	14	1	8			626
							14	4	15	9							
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	377	1	2983	3	N	-0-					626
							13	4									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	387	1	2676	3	N	-0-					626
							13	4									
02	2996	X	2927	-0-	-69	-0-	374	1	2539	3	N	2	2	8			626
							12	4	2	9							
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	351	1	2776	3	N	4	180	1	2	8	448
							14	4	4	9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	4	N	-0-					22
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	4	N	-0-					22
12	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1500	3	3	4	N	-0-					22
01	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	1161	3	3	4	N	-0-					22
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3	4	N	-0-					22
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	4	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1098	3	N	52	170	1	1	8	49
							57	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	444	1	585	3	N	48					97
							53	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	438	1	799	3	N	67	162	1			2
							74	9									
01	1612	N	851	-0-	-761	-0-	442	1	356	3	N	48					50
							53	9									
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	416	1	409	3	N	51	2	8			99
							56	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	371	1	1136	3	N	72	2	8			169
							79	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					147
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					147
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					147
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					147
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					147
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					147

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

10	822	N	464	-0-	-358	-0-	424	1	1	4	N	35	189	1			60
							39	9									
11	690	X	541	-0-	-149	-0-	335	1	194	3	N	11					71
							12	9									
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	427	1	1327	3	N	27					98
							2	4	30	9							
01	713	X	383	-0-	-330	-0-	379	1	4	9	N	4					102
02	644	X	452	-0-	-192	-0-	446	1	6	9	N	5					107
03	713	X	468	-0-	-245	-0-	466	1	2	9	N	2					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2872	3	9	4	N	6					90
							7	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2766	3	9	4	N	1					91
							1	9									
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	3	9	4	N	3					94
							3	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2650	3	9	4	N	7					101
							8	9									
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2161	3	9	4	N	9	1	8			109
							10	9									
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2419	3	9	4	N	-0-					109

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	288	1	1453	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	415	1	1703	3	N	1	1	8			47
							3	4	1	9							
12	2387	N	699	-0-	-1688	-0-	100	1	598	3	N	-0-					47
							1	4									
01	1736	N	140	-0-	-1596	-0-	139	1	1	4	N	-0-					47
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	325	1	1965	3	N	5	4	8			48
							3	4	6	9							
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	354	1	1788	3	N	12	1	8			59
							3	4	13	9							

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					8
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2001	3	2	4	N	-0-					8
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4625	3	3	4	N	1					9
							1	9									

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

10	7285	X	5532	-0-	-1753	-0-	15	1	5510	3	N	6					111
							7	9									
11	7050	X	4932	-0-	-2118	-0-	65	1	4858	3	N	8					119
							9	9									
12	7285	X	6745	-0-	-540	-0-	6733	3	12	9	N	11					130
01	7285	X	5960	-0-	-1325	-0-	27	1	5924	3	N	8					138
							9	9									
02	6188	X	5525	-0-	-663	-0-	26	1	5488	3	N	10	1	8			147
							11	9									
03	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	30	1	5256	3	N	7					154
							8	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

10	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4049	3	3	4	N	40					104
							44	9									
11	4230	X	3625	-0-	-605	-0-	3590	3	2	4	N	30					134
							33	9									
12	4371	X	3152	-0-	-1219	-0-	23	1	3071	3	N	51	176	1			9
							2	4	56	9							
01	4371	X	3537	-0-	-834	-0-	33	1	3465	3	N	34					43
							2	4	37	9							
02	3864	X	3301	-0-	-563	-0-	40	1	3215	3	N	38					81
							4	4	42	9							
03	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	22	1	3759	3	N	40					121
							4	4	44	9							

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	315	1	1319	3	N	2	2	8			67
							2	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	221	1	1403	3	N	-0-					67
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	276	1	1309	3	N	-0-					67
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	215	1	1252	3	N	-0-					67
02	1400	N	1070	-0-	-330	-0-	123	1	945	3	N	2	2	8			67
							2	9									
03	1550	N	1052	-0-	-498	-0-	217	1	834	3	N	1	1	8			67
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	3	N	32	2	8			41
							3	4	35	9							
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	409	1	1745	3	N	27	2	8			66
							2	4	30	9							
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	437	1	1763	3	N	27	1	8			92
							1	4	30	9							
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	370	1	1307	3	N	21					113
							1	4	23	9							
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	434	1	1789	3	N	34	6	8			141
							2	4	37	9							
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	410	1	1472	3	N	25	157	1	4	8	5
							1	4	28	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2566	3	8	4	N	48	1	8			171
							53	9									
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2577	3	6	4	N	36	179	1	2	8	26
							40	9									
12	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2560	3	6	4	N	34	1	8			59
							37	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2733	3	4	4	N	21					80
							23	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	4	N	44	5	8			119
							48	9									
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	2984	3	8	4	N	49	1	8			167
							54	9									

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5268	3	6	4	N	158	179	1			62
							174	9									
11	5430	X	5284	-0-	-146	-0-	5157	3	5	4	N	111					173
							122	9									
12	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	5424	3	6	4	N	140	184	1			129
							154	9									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5666	3	6	4	N	151	182	1			98
							166	9									
02	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5043	3	5	4	N	79	1	8			176
							87	9									
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5712	3	4	4	N	85	187	1			74
							94	9									

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

10	3193	X	376	-0-	-2817	-0-	316	1	5	4	N	50	2	8			215
							55	9									
11	3090	X	402	-0-	-2688	-0-	240	1	11	4	N	137	331	1	3	8	18
							151	9									
12	3193	X	1605	-0-	-1588	-0-	291	1	1267	3	N	40	1	8			57
							3	4	44	9							
01	403	X	373	-0-	-30	-0-	329	1	2	4	N	38	1	8			94
							42	9									
02	364	X	332	-0-	-32	-0-	321	1	11	9	N	10	2	8			102
03	1612	X	297	-0-	-1315	-0-	297	1			N	-0-					102

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	157	1	2666	3	N	54					116
							5	4	59	9							
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	3	N	49					165
							5	4	54	9							
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	135	1	2852	3	N	84	186	1			63
							7	4	92	9							
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	75	1	2862	3	N	29					92
							4	4	32	9							
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	73	1	3001	3	N	45					137
							5	4	50	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	63	1	3749	3	N	74	162	1			49
							7	4	81	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	76	1	5341	3	N	77					94
							3	4	85	9							
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	52	1	4955	3	N	40					134
							2	4	44	9							
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	64	1	5164	3	N	50	165	1			19
							2	4	55	9							
01	5053	X	1886	-0-	-3167	-0-	66	1	1795	3	N	22					41
							1	4	24	9							
02	4564	X	3046	-0-	-1518	-0-	112	1	2885	3	N	43					84
							2	4	47	9							
03	5053	X	2786	-0-	-2267	-0-	124	1	2619	3	N	38					122
							1	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	3	N	90	1	8			204
							4	4	99	9							
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	207	1	1523	3	N	71	185	1	1	8	89
							3	4	78	9							
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	242	1	1996	3	N	78					167
							3	4	86	9							
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	130	1	903	3	N	24					191
							1	4	26	9							
02	252	X	171	-0-	-81	-0-	116	1	2	4	N	48	196	1	1	8	42
							53	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	173	1	1424	3	N	85					127
							4	4	94	9							

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	N	3	1	8			23
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8			23
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			23
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2233	3	9	9	N	8					31
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1975	3	1	4	N	11	20	1	2	8	20
							12	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2490	3	15	9	N	14					34

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	309	1	1644	3	N	4	4	8			25
							13	4	4	9							
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	226	1	1319	3	N	7	7	8			25
							14	4	8	9							
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	203	1	1840	3	N	3	3	8			25
							17	4	3	9							
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	495	1	731	3	N	20	3	8			42
							17	4	22	9							
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	566	1	1548	3	N	12	10	8			44
							16	4	13	9							
03	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	570	1	2429	3	N	67					111
							17	4	74	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	408	-0-	-491	-0-	402	1	6	9	N	5	4	8			15
11	870	X	312	-0-	-558	-0-	300	1	12	9	N	11	8	8			18
12	899	X	249	-0-	-650	-0-	236	1	13	9	N	12	3	8			27
01	589	X	460	-0-	-129	-0-	429	1	31	9	N	28	3	8			52
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	479	1	1783	3	N	172	182	1	13	8	29
							189	9									
03	3100	N	3177	-0-	77	77	511	1	2550	3	N	105					134
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	443	-0-	-3401	-0-	331	1	112	3	N	-0-					46
11	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	326	1	2652	3	N	1	1	8			46
							1	9									
12	3844	X	2442	-0-	-1402	-0-	301	1	2141	3	N	-0-					46
01	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	328	1	2453	3	N	5					51
							6	9									
02	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	417	1	2580	3	N	4	1	8			54
							4	9									
03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	290	1	2692	3	N	10					64
							11	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	N	5					131
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	697	3	1	4	N	24					155
							26	9									
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	708	3	1	4	N	20					175
							22	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	736	3	2	4	N	22	163	1			34
							24	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	631	3	2	4	N	26					60
							29	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	696	3	1	4	N	25					85
							28	9									

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	902	-0-	-896	-0-	167	1	708	3	N	24					211
							1	4	26	9							
11	2160	X	1406	-0-	-754	-0-	131	1	1214	3	N	52					263
							4	4	57	9							
12	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	182	1	1121	3	N	53					316
							4	4	58	9							
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	153	1	1008	3	N	41	186	1			171
							2	4	45	9							
02	1316	N	295	-0-	-1021	-0-	140	1	134	3	N	19					190
							21	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	171	1	1817	3	N	21					211
							23	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	473	1	3044	3	N	-0-					107
11	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	427	1	2818	3	N	1	1	8			107
							1	9									
12	3813	X	3216	-0-	-597	-0-	462	1	2754	3	N	-0-					107
01	3503	X	2240	-0-	-1263	-0-	412	1	1828	3	N	-0-					107
02	3164	X	2240	-0-	-924	-0-	464	1	1776	3	N	-0-					107
03	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	662	1	2643	3	N	1	1	8			107
							1	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			N	-0-					82
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					82
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					82
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					82
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8427	3	2	9	N	2	2	8			82
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					82

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	428	1	560	3	N	39	1	8			110
							43	9									
11	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	369	1	3	9	N	3					113
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	405	1	9	4	N	178	178	1			113
							196	9									
01	1023	N	391	-0-	-632	-0-	345	1	14	4	N	29					142
							32	9									
02	336	N	152	-0-	-184	-0-	142	1	6	4	N	4					146
							4	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	302	1	2327	3	N	136	191	1			91
							9	4	150	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	163	1	5383	3	N	14	1	8			47
							15	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	140	1	5646	3	N	16	1	8			62
							5	4	18	9							
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	156	1	5923	3	N	15					77
							5	4	17	9							
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	144	1	6043	3	N	15					92
							11	4	17	9							
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	253	1	3992	3	N	19	1	8			110
							10	4	21	9							
03	4526	X	4350	-0-	-176	-0-	299	1	4001	3	N	40	135	1			15
							6	4	44	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	310	1	2285	3	N	11	1	8			34
							12	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	241	1	3147	3	N	17	1	8			50
							5	4	19	9							
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	256	1	3064	3	N	12					62
							5	4	13	9							
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	210	1	3011	3	N	19					81
							11	4	21	9							
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	188	1	4367	3	N	25	1	8			105
							11	4	28	9							
03	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	198	1	3110	3	N	36	86	1			55
							7	4	40	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					131
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					131
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					131
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					131
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					131

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	3	3	4	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	4	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	4	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	4	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	4	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	4	N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5075	3	7	9	N	6					82
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4877	3	9	9	N	8					90
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4599	3	9	9	N	8					98
01	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	3474	3	4	9	N	4					102
02	3444	X	1473	-0-	-1971	-0-	1470	3	3	9	N	3					105
03	3813	X	2898	-0-	-915	-0-	2889	3	9	9	N	8					113

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5568	3	3	4	N	14	1	8			54
							15	9									
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5370	3	3	4	N	13					67
							14	9									
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5434	3	3	4	N	13					80
							14	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	3	2	4	N	9					89
							10	9									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5656	3	3	4	N	11					100
							12	9									
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	3	3	4	N	13					113
							14	9									

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	3	4	N	4					49
							4	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	3	3	4	N	5					54
							6	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	3	3	4	N	6					60
							7	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	4	N	8					68
							9	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	4	N	6					74
							7	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2099	3	3	4	N	6					80
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	332	1	2647	3	N	29	9	8			147
							3	4	32	9							
11	3000	N	3080	-0-	80	80	283	1	2742	3	N	42	5	8			184
							9	4	46	9							
12	2907	N	2827	-0-	-80	-0-	110	1	2626	3	N	77	179	1	3	8	79
							6	4	85	9							
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	184	1	2367	3	N	15					94
							3	4	17	9							
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	262	1	2341	3	N	25	20	8			99
							3	4	28	9							
03	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	124	1	1755	3	N	24	14	8			109
							3	4	26	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	194	1	3	4	N	3	2	8			72
							3	9									
11	1920	N	105	-0-	-1815	-0-	98	1	3	4	N	4	1	8			75
							4	9									
12	1116	N	348	-0-	-768	-0-	92	1	252	3	N	1	1	8			75
							3	4	1	9							
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	209	1	236	3	N	-0-					75
							3	4									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	3	4	N	1	1	8			75
							1	9									
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	108	1	3	4	N	-0-					75

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	293	1	4672	3	N	128	177	1	2	8	32
							141	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	200	1	4360	3	N	22	2	8			52
							24	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	309	1	2434	3	N	15	1	8			66
							17	9									
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	233	1	2075	3	N	12					78
							13	9									
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	287	1	3063	3	N	19	2	8			95
							21	9									
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	309	1	1780	3	N	74					169
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	171	1	3522	3	N	17	1	8			51
							19	9									
11	4020	X	3234	-0-	-786	-0-	120	1	3095	3	N	16	1	8			66
							1	4	18	9							
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	174	1	3710	3	N	14					80
							15	9									
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	115	1	3415	3	N	13					93
							14	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	3	N	12	1	8			104
							13	9									
03	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	170	1	3281	3	N	102	191	1			15
							3	4	112	9							

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	141	1	3124	3	N	24	1	8			101
							1	4	26	9							
11	3510	X	2923	-0-	-587	-0-	127	1	2788	3	N	7	1	8			107
							8	9									
12	3565	X	2960	-0-	-605	-0-	189	1	2762	3	N	8					115
							9	9									
01	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	109	1	2461	3	N	5					120
							6	9									
02	3220	X	1126	-0-	-2094	-0-	147	1	970	3	N	8	1	8			127
							9	9									
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	149	1	2658	3	N	47					174
							2	4	52	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6231	3	1	4	N	24					72
							26	9									
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5890	3	1	4	N	21					93
							23	9									
12	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	5689	3	2	4	N	31					124
							34	9									
01	6324	X	5728	-0-	-596	-0-	5700	3	2	4	N	24	116	1			32
							26	9									
02	5712	X	5011	-0-	-701	-0-	2	1	4981	3	N	24					56
							2	4	26	9							
03	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	2	1	5882	3	N	29					85
							2	4	32	9							

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	80	1	4586	3	N	58	2	8			151
							6	4	64	9							
11	3900	X	2977	-0-	-923	-0-	62	1	2890	3	N	18	1	8			168
							5	4	20	9							
12	4371	X	489	-0-	-3882	-0-	53	1	424	3	N	6					174
							5	4	7	9							
01	4371	X	89	-0-	-4282	-0-	44	1	6	4	N	35	193	1			16
							39	9									
02	3948	X	64	-0-	-3884	-0-	57	1	5	4	N	2	1	8			17
							2	9									
03	4371	X	114	-0-	-4257	-0-	70	1	28	3	N	9					26
							6	4	10	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3139	X	116	-0-	-3023	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
11	1680	X	1046	-0-	-634	-0-	354	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	487	1	3380	3	Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	362	1	2588	3	Y	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	284	1	1871	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1389	-0-	-2486	-0-	371	1	1018	3	Y	-0-					-0-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1640	-0-	-313	-0-	1621	3	6	4	N	12	3	8			103
							13	9									
11	2700	X	1449	-0-	-1251	-0-	1429	3	6	4	N	13	2	8			114
							14	9									
12	2790	X	404	-0-	-2386	-0-	397	3	6	4	N	1	1	8			114
							1	9									
01	2790	X	862	-0-	-1928	-0-	856	3	6	4	N	-0-					114
02	2296	X	1666	-0-	-630	-0-	1657	3	6	4	N	3	3	8			114
							3	9									
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1763	3	6	4	N	2	2	8			114
							2	9									

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	192	1	1437	3	N	6					55
							7	9									
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	198	1	1435	3	N	13	1	8			67
							14	9									
12	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	208	1	1070	3	N	12					79
							13	9									
01	1643	N	658	-0-	-985	-0-	229	1	420	3	N	8					87
							9	9									
02	1540	N	191	-0-	-1349	-0-	184	1	7	9	N	6	1	8			92
03	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	40	1			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	214	1	3328	3	N	60	184	1			26
							4	4	66	9							
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	196	1	3507	3	N	24	2	8			48
							1	4	26	9							
12	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	199	1	3014	3	N	40					88
							3	4	44	9							
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	N	48					136
							3	4	53	9							
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	3	N	31	2	8			165
							2	4	34	9							
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	354	1	3760	3	N	18					183
							1	4	20	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12106	X	2394	-0-	-9712	-0-	42	1	2320	3	Y	18					70
							12	4	20	9							
11	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	49	1	2313	3	Y	37					107
							14	4	41	9							
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	26	1	3294	3	Y	69					176
							17	4	76	9							
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	20	1	3268	3	Y	88	189	1			75
							18	4	97	9							
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	18	1	2738	3	Y	114	128	1			61
							17	4	125	9							
03	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	22	1	2760	3	Y	69					130
							17	4	76	9							

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	3	N	20	1	8			151
							4	4	22	9							
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	115	1	2733	3	N	17	1	8			167
							3	4	19	9							
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	117	1	2836	3	N	10					177
							3	4	11	9							
01	2945	N	2786	-0-	-159	-0-	117	1	2648	3	N	15					192
							4	4	17	9							
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	109	1	2565	3	N	33	1	8			224
							5	4	36	9							
03	2976	N	2592	-0-	-384	-0-	120	1	2444	3	N	21	197	1			48
							5	4	23	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	1694	-0-	-2925	-0-	279	1	1398	3	N	15					26
							17	9									
11	4170	X	1887	-0-	-2283	-0-	270	1	1599	3	N	16					42
							18	9									
12	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	279	1	2231	3	N	19					61
							21	9									
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	279	1	2158	3	N	17					78
							19	9									
02	1764	X	495	-0-	-1269	-0-	252	1	233	3	N	9					87
							10	9									
03	2542	X	429	-0-	-2113	-0-	279	1	146	3	N	4					91
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	204	1	3188	3	N	4					24
							6	4	4	9							
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	200	1	3171	3	N	7	1	8			30
							6	4	8	9							
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3012	3	N	7					37
							6	4	8	9							
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	191	1	2874	3	N	4					41
							6	4	4	9							
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	204	1	2582	3	N	9					50
							6	4	10	9							
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	287	1	2511	3	N	8					58
							6	4	9	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2639	-0-	-1422	-0-	408	1	2227	3	N	1					35
							3	4	1	9							
11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	400	1	2036	3	N	1					36
							3	4	1	9							
12	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	424	1	2215	3	N	4					40
							3	4	4	9							
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	429	1	2391	3	N	3					43
							3	4	3	9							
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	356	1	2262	3	N	5					48
							3	4	6	9							
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	333	1	1798	3	N	3					51
							3	4	3	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	277	1	2629	3	N	-0-					38
11	1440	X	155	-0-	-1285	-0-	154	1	1	9	N	1	1	8			38
12	3100	N	3417	-0-	317	317	3416	3	1	9	N	1	1	8			38
01	3100	N	3176	-0-	76	393	239	1	2913	3	N	20					58
							2	4	22	9							
02	2800	N	6370	-0-	3570	3963	118	1	6163	3	N	73	4	8			127
							9	4	80	9							
03	7758	X	3795	-0-	-3963	-0-	220	1	3484	3	N	75	4	8			198
							8	4	83	9							

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

10	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8176	3	11	4	N	140					213
							154	9									
11	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7708	3	12	4	N	132	235	1			110
							145	9									
12	8463	X	7495	-0-	-968	-0-	7362	3	11	4	N	111					221
							122	9									
01	8463	X	7786	-0-	-677	-0-	7605	3	14	4	N	152	241	1			132
							167	9									
02	7644	X	7062	-0-	-582	-0-	6943	3	10	4	N	99					231
							109	9									
03	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	7934	3	15	4	N	144	257	1			118
							158	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

10	4030	X	976	-0-	-3054	-0-	272	1	698	3	N	-0-					75
							6	4									
11	3900	X	1055	-0-	-2845	-0-	198	1	851	3	N	-0-					75
							6	4									
12	2945	X	430	-0-	-2515	-0-	169	1	255	3	N	-0-					75
							6	4									
01	2480	X	209	-0-	-2271	-0-	182	1	21	3	N	-0-					75
							6	4									
02	1820	X	1066	-0-	-754	-0-	222	1	824	3	N	13					88
							6	4	14	9							
03	1085	X	590	-0-	-495	-0-	168	1	416	3	N	-0-					88
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	503	-0-	-458	-0-	92	1	411	3	N	-0-					74
11	1020	X	250	-0-	-770	-0-	14	1	236	3	N	-0-					74
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	N	-0-					74
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					74
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	1			N	-0-					74
03	961	N	140	-0-	-821	-0-	49	1	91	3	N	-0-					74

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	N	20					59
							3	4	22	9							
11	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	228	1	4025	3	N	-0-					59
							3	4									
12	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	305	1	4139	3	N	-0-					59
							3	4									
01	4774	X	4217	-0-	-557	-0-	4214	3	3	4	N	-0-					59
02	4312	X	3742	-0-	-570	-0-	186	1	3553	3	N	-0-					59
							3	4									
03	4774	X	3735	-0-	-1039	-0-	193	1	3539	3	N	-0-					59
							3	4									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1784	3	3	4	N	1					79
							1	9									
11	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	3	4	2	9	N	2	1	8			80
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1733	3	3	4	N	11					91
							12	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	3	3	4	N	1					92
							1	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1899	3	7	4	N	69	157	1	2	8	2
							76	9									
03	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	1326	3	3	4	N	9					11
							10	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	4	4	N	5	178	1			79
							6	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	4	N	14					93
							15	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1112	3	4	4	N	18					111
							20	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	4	N	23					134
							25	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	3	3	4	N	11					145
							12	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1127	3	5	4	N	40	1	8			184
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9248	3	7	4	N	152	171	1	1	8	7
							167	9									
11	9420	X	9262	-0-	-158	-0-	9116	3	4	4	N	129					136
							142	9									
12	9920	X	9902	-0-	-18	-0-	9777	3	4	4	N	110	185	1			61
							121	9									
01	9920	X	9911	-0-	-9	-0-	9791	3	4	4	N	105					166
							116	9									
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	8971	3	6	4	N	195	352	1	2	8	7
							215	9									
03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10814	3	6	4	N	138					145
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7397	-0-	-229	-0-	7373	3	1	4	N	21					145
							23	9									
11	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7005	3	2	4	N	28	125	1			48
							31	9									
12	7626	X	6854	-0-	-772	-0-	6821	3	2	4	N	28					76
							31	9									
01	7626	X	6843	-0-	-783	-0-	6804	3	2	4	N	34					110
							37	9									
02	6888	X	5892	-0-	-996	-0-	5864	3	2	4	N	24					134
							26	9									
03	7409	X	6667	-0-	-742	-0-	6644	3	1	4	N	20	118	1			36
							22	9									

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

10	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	222	1	1299	3	N	32	71	1	1	8	36
							1	4	35	9							
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	229	1	1572	3	N	35	1	8			70
							1	4	39	9							
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	244	1	1541	3	N	131	172	1			29
							4	4	144	9							
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	146	1	1553	3	N	26					55
							1	4	29	9							
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1635	3	N	31	2	8			84
							1	4	34	9							
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	200	1	1869	3	N	40	1	8			123
							2	4	44	9							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	256	1	1881	3	N	71	113	1	1	8	31
							18	4	78	9							
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	N	57	1	8			87
							17	4	63	9							
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	279	1	1843	3	N	134	172	1			49
							20	4	147	9							
01	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	156	1	1552	3	N	50					99
							12	4	55	9							
02	1596	N	1495	-0-	-101	-0-	141	1	1292	3	N	48	2	8			145
							9	4	53	9							
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	204	1	1905	3	N	61	1	8			205
							12	4	67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	137	1	1208	3	N	3					15
								6	4	3	9							
11	930	N	844	-0-		-86	-0-	216	1	622	3	N	-0-					15
								6	4									
12	1116	N	774	-0-		-342	-0-	230	1	535	3	N	3					18
								6	4	3	9							
01	1271	N	596	-0-		-675	-0-	216	1	362	3	N	11					29
								6	4	12	9							
02	784	N	473	-0-		-311	-0-	204	1	246	3	N	15					44
								6	4	17	9							
03	775	N	475	-0-		-300	-0-	228	1	228	3	N	7					51
								11	4	8	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5352	X	5352	-0-		-0-	-0-	169	1	5049	3	N	122	160	1	1	8	9
								134	9									
11	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	129	1	5202	3	N	4	1	8			12
								4	9									
12	5485	X	5485	-0-		-0-	-0-	139	1	5245	3	N	92					104
								101	9									
01	5449	X	5449	-0-		-0-	-0-	116	1	5160	3	N	157	1	8			260
								173	9									
02	5439	X	5439	-0-		-0-	-0-	110	1	5252	3	N	70	13	1	2	8	315
								77	9									
03	5913	X	5913	-0-		-0-	-0-	122	1	5732	3	N	54					369
								59	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	1					14
11	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					15
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					15
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-	155	1	403	3	N	6					21
								7	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4247	-0-		-279	-0-	150	1	4066	3	N	27					67
								1	4	30	9							
11	4380	X	4377	-0-		-3	-0-	148	1	4219	3	N	9					76
								10	9									
12	5594	X	5594	-0-		-0-	-0-	151	1	5433	3	N	9					85
								10	9									
01	4526	X	3880	-0-		-646	-0-	230	1	3647	3	N	3					88
								3	9									
02	4088	X	1870	-0-		-2218	-0-	283	1	1584	3	N	3	1	8			90
								3	9									
03	4526	X	3179	-0-		-1347	-0-	103	1	3064	3	N	11	72	1			29
								12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1038	3	N	4					12
							4	9									
11	1080	N	652	-0-	-428	-0-	53	1	597	3	N	2	1	8			13
							2	9									
12	1364	N	547	-0-	-817	-0-	98	1	448	3	N	1					14
							1	9									
01	1116	N	155	-0-	-961	-0-	74	1	80	3	N	1					15
							1	9									
02	616	N	110	-0-	-506	-0-	108	1	2	9	N	2	1	8			16
03	558	N	281	-0-	-277	-0-	111	1	168	3	N	2					18
							2	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

10	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	282	1	959	3	N	15					64
							17	9									
11	630	N	229	-0-	-401	-0-	229	1			N	-0-					64
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	1			N	-0-					64
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					64
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					64
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	1	2	9	N	2					66

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

10	1023	X	754	-0-	-269	-0-	354	1	380	3	N	8					89
							11	4	9	9							
11	990	X	443	-0-	-547	-0-	210	1	216	3	N	5					94
							11	4	6	9							
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	319	1	2167	3	N	10					104
							11	4	11	9							
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	234	1	2275	3	N	9					113
							11	4	10	9							
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	187	1	2440	3	N	12					125
							10	4	13	9							
03	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	212	1	1625	3	N	45					170
							11	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	225	-0-	-1573	-0-	218	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
11	2280	N	171	-0-	-2109	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
12	1829	N	222	-0-	-1607	-0-	215	1	6	4	N	1					20
							1	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	183	1	992	3	N	3					23
							6	4	3	9							
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	187	1	1833	3	N	6	1	8			28
							5	4	7	9							
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	185	1	2037	3	N	5					33
							5	4	6	9							

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1	3255	3	N	9					34
							6	4	10	9							
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	138	1	3561	3	N	11					45
							6	4	12	9							
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	122	1	3646	3	N	1					46
							6	4	1	9							
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	99	1	3528	3	N	-0-					46
							6	4									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	99	1	2997	3	N	1					47
							5	4	1	9							
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	3	N	-0-					47
							5	4									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	226	1	6591	3	N	6	6	8			31
							7	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	N	4	4	8			31
							4	9									
12	5642	X	1871	-0-	-3771	-0-	36	1	1834	3	N	1	1	8			31
							1	9									
01	5642	X	839	-0-	-4803	-0-	66	1	773	3	N	-0-					31
02	5096	X	180	-0-	-4916	-0-	171	1	9	9	N	8	3	8			36
03	5642	X	103	-0-	-5539	-0-	99	1	4	9	N	4	3	8			37

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	614	1	2220	3	N	65	169	1	2	8	2
							6	4	72	9							
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1868	3	N	36	3	8			35
							5	4	40	9							
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	620	1	2040	3	N	41	1	8			75
							6	4	45	9							
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	601	1	1396	3	N	36	1	8			110
							6	4	40	9							
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	560	1	1757	3	N	89	183	1	4	8	12
							7	4	98	9							
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	619	1	2108	3	N	68					80
							8	4	75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	158	1	4984	3	N	2	2	8			105
								2	9									
11	6316	X	6316	-0-		-0-	-0-	251	1	6063	3	N	2	2	8			105
								2	9									
12	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-	32	1	6159	3	N	1	1	8			105
								1	9									
01	7226	X	7226	-0-		-0-	-0-	32	1	7194	3	N	-0-					105
02	6143	X	6143	-0-		-0-	-0-	80	1	6019	3	N	40	4	8			141
								44	9									
03	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	44	1	6119	3	N	46	3	8			184
								51	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1900	-0-		-1262	-0-	754	1	1134	3	N	1	1	8			202
								11	4	1	9							
11	3060	X	2177	-0-		-883	-0-	560	1	1603	3	N	3	2	8			203
								11	4	3	9							
12	2976	X	2517	-0-		-459	-0-	638	1	1867	3	N	1	1	8			203
								11	4	1	9							
01	2635	X	2113	-0-		-522	-0-	438	1	1663	3	N	1	1	8			203
								11	4	1	9							
02	2156	X	1521	-0-		-635	-0-	463	1	1028	3	N	17	2	8			218
								11	4	19	9							
03	2511	X	1528	-0-		-983	-0-	284	1	1223	3	N	9	173	1			54
								11	4	10	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3514	-0-		-1477	-0-	299	1	3086	3	N	113	187	1			54
								5	4	124	9							
11	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	250	1	3838	3	N	-0-					54
12	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	240	1	3952	3	N	2					56
								2	9									
01	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	258	1	3818	3	N	5					61
								6	9									
02	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	60	1	4197	3	N	4	1	8			64
								4	9									
03	7016	X	7016	-0-		-0-	-0-	9	1	6954	3	N	37					101
								12	4	41	9							

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-		-0-	-0-	500	1	9	9	N	8	8	8			80
11	487	N	487	-0-		-0-	-0-	473	1	14	9	N	13	13	8			80
12	499	N	499	-0-		-0-	-0-	495	1	4	9	N	4	4	8			80
01	434	N	375	-0-		-59	-0-	371	1	4	9	N	4	4	8			80
02	392	N	323	-0-		-69	-0-	306	3	17	9	N	15	15	8			80
03	434	N	339	-0-		-95	-0-	127	1	212	3	N	-0-					80

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	3600	3	7	4	N	80	2	8			195
							88	9									
11	4680	X	3048	-0-	-1632	-0-	2978	3	7	4	N	57	174	1	1	8	77
							63	9									
12	6045	X	1175	-0-	-4870	-0-	1144	3	5	4	N	24	1	8			100
							26	9									
01	6045	X	4424	-0-	-1621	-0-	4293	3	9	4	N	111	186	1			25
							122	9									
02	5460	X	3717	-0-	-1743	-0-	3640	3	8	4	N	63	8	8			80
							69	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4635	3	10	4	N	73	4	8			149
							80	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	206	1	5249	3	N	44	4	8			75
							48	9									
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	144	1	5109	3	N	55	2	8			128
							61	9									
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	121	1	3978	3	N	22	63	1	1	8	86
							24	9									
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	95	1	4993	3	N	5					91
							6	9									
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	111	1	4360	3	N	12	55	1	5	8	43
							13	9									
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	122	1	6099	3	N	22	3	8			62
							24	9									

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	1	2	9	N	2	2	8			5
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	1	2	9	N	2	2	8			5
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					5
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					5
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	446	1	7	9	N	6	6	8			5
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	1	2	9	N	2	2	8			5

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	143	1	5523	3	N	45					87
							50	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	N	43	1	8			129
							47	9									
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	146	1	5929	3	N	87	172	1			44
							96	9									
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	174	1	4609	3	N	151					195
							166	9									
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	171	1	4200	3	N	71	197	1	1	8	68
							78	9									
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	186	1	4832	3	N	151	182	1			37
							166	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					5
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	248	1	2807	3	N	75					172
							83	9									
11	3630	X	2770	-0-	-860	-0-	221	1	2430	3	N	108	195	1	1	8	84
							119	9									
12	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	231	1	2941	3	N	109	95	1			98
							120	9									
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	3	N	116	181	1			33
							128	9									
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	190	1	3596	3	N	41	1	8			73
							45	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1	3495	3	N	143	138	1			78
							157	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	421	1	2632	3	N	77	1	8			133
							85	9									
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	352	1	2467	3	N	72					205
							79	9									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	488	1	1616	3	N	50					255
							55	9									
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	620	1	574	3	N	102	179	1			178
							112	9									
02	1120	X	578	-0-	-542	-0-	558	1	20	9	N	18					196
03	1240	X	1197	-0-	-43	-0-	421	1	734	3	N	38					234
							42	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	170	1	2335	3	N	289	347	1	1	8	118
							11	4	318	9							
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	135	1	2555	3	N	162	194	1	1	8	85
							11	4	178	9							
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	3	N	113	1	8			197
							11	4	124	9							
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	117	1	2226	3	N	146	186	1			157
							11	4	161	9							
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	112	1	2457	3	N	137	157	1	2	8	135
							10	4	151	9							
03	2976	X	1503	-0-	-1473	-0-	138	1	1219	3	N	123	177	1			81
							11	4	135	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	146	-0-	-350	-0-	137	1	8	4	N	1					12
							1	9									
11	390	N	33	-0-	-357	-0-	23	1	9	4	N	1					13
							1	9									
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	9	4	N	10					23
							11	9									
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	79	1	14	3	N	3					26
							9	4	3	9							
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	1	8	4	N	3					29
							3	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	112	3	8	4	N	44	44	1			29
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5154	X	5154	-0-		-0-	-0-	5148	3	6	4	N	-0-					72
11	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-	4584	3	6	4	N	-0-					72
12	4815	X	4815	-0-		-0-	-0-	4809	3	6	4	N	-0-					72
01	5317	X	5317	-0-		-0-	-0-	5311	3	6	4	N	-0-					72
02	5195	X	5195	-0-		-0-	-0-	5190	3	5	4	N	-0-					72
03	6008	X	6008	-0-		-0-	-0-	6002	3	6	4	N	-0-					72

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6110	X	6110	-0-		-0-	-0-	20	1	6075	3	N	4					96
								11	4	4	9							
11	5828	X	5828	-0-		-0-	-0-	14	1	5800	3	N	3					99
								11	4	3	9							
12	6324	X	5655	-0-		-669	-0-	13	1	5619	3	N	10					109
								12	4	11	9							
01	6903	X	6903	-0-		-0-	-0-	6832	3	15	4	N	51	152	1			8
								56	9									
02	5736	X	5736	-0-		-0-	-0-	5719	3	11	4	N	5					13
								6	9									
03	6107	X	6012	-0-		-95	-0-	3	1	5986	3	N	11					24
								11	4	12	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2736	-0-		-333	-0-	56	1	2663	3	N	8					50
								8	4	9	9							
11	2970	X	2817	-0-		-153	-0-	37	1	2761	3	N	9					59
								9	4	10	9							
12	3069	X	2953	-0-		-116	-0-	52	1	2880	3	N	11					70
								9	4	12	9							
01	2728	X	2646	-0-		-82	-0-	39	1	2586	3	N	11					81
								9	4	12	9							
02	2632	X	2013	-0-		-619	-0-	43	1	1953	3	N	8					89
								8	4	9	9							
03	2945	X	1926	-0-		-1019	-0-	35	1	1859	3	N	20					109
								10	4	22	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2432	-0-		-296	-0-	183	1	1750	3	N	454	436	1	1	8	85
								499	9									
11	2640	X	2025	-0-		-615	-0-	135	1	1706	3	N	167	193	1	1	8	58
								184	9									
12	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	160	1	2493	3	N	116					174
								128	9									
01	2418	N	1839	-0-		-579	-0-	128	1	1334	3	N	343	192	1	1	8	324
								377	9									
02	1904	N	232	-0-		-1672	-0-	173	1	59	9	N	54	370	1	1	8	7
03	2728	N	426	-0-		-2302	-0-	240	1	83	3	N	94					101
								103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	229	1	2575	3	N	143	199	1	1	8	31
							8	4	157	9							
11	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	236	1	2475	3	N	111	1	8			141
							8	4	122	9							
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3055	3	N	104	106	1	1	8	138
							8	4	114	9							
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	227	1	3150	3	N	190	199	1	1	8	128
							8	4	209	9							
02	2912	X	2821	-0-	-91	-0-	191	1	2590	3	N	29	1	8			156
							8	4	32	9							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	212	1	2929	3	N	210	257	1			109
							8	4	231	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	327	1	1426	3	N	25					40
							1	4	28	9							
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	293	1	1694	3	N	28	1	8			67
							2	4	31	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	307	1	1214	3	N	15					82
							1	4	17	9							
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	208	1	1669	3	N	19					101
							1	4	21	9							
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	211	1	2083	3	N	111	192	1	1	8	19
							5	4	122	9							
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	265	1	1510	3	N	23					42
							1	4	25	9							

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	2331	3	N	-0-					37
							8	4									
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	130	1	2186	3	N	-0-					37
							9	4									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1983	3	N	-0-					37
							9	4									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	N	-0-					37
							9	4									
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2699	3	N	-0-					37
							8	4									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	113	1	2435	3	N	-0-					37
							9	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	483	1	3	4	N	4	4	8			22
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	729	1	2	4	N	3	3	8			22
							3	9									
12	589	N	70	-0-	-519	-0-	64	1	6	9	N	5	2	8			25
01	496	N	54	-0-	-442	-0-	53	1	1	9	N	1					26
02	532	N	169	-0-	-363	-0-	4	1	165	3	N	-0-					26
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					26

POTTER A UNIT WELL #: RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	521	1	2780	3	N	2	1	8			49
							3	4	2	9							
11	2670	X	1243	-0-	-1427	-0-	400	1	838	3	N	2	1	8			50
							3	4	2	9							
12	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	624	1	1868	3	N	5	1	8			54
							3	4	6	9							
01	2759	X	1750	-0-	-1009	-0-	579	1	1162	3	N	5	1	8			58
							3	4	6	9							
02	2492	X	531	-0-	-1961	-0-	527	1	3	4	N	1					59
							1	9									
03	2759	X	1961	-0-	-798	-0-	508	1	1448	3	N	2					61
							3	4	2	9							

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1287	-0-	-1906	-0-	378	1	909	3	N	-0-					47
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	470	1	2921	3	N	2					49
							2	9									
12	3937	X	2608	-0-	-1329	-0-	275	1	2332	3	N	1					50
							1	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	274	1	5890	3	N	1					51
							1	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	285	1	4685	3	N	4	1	8			54
							4	9									
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	391	1	3131	3	N	4					58
							4	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7386	-0-	-891	-0-	7383	3	3	9	N	3					82
11	8010	X	7090	-0-	-920	-0-	7089	3	1	9	N	1					83
12	8277	X	5749	-0-	-2528	-0-	5	1	5743	3	N	1					84
							1	9									
01	8060	X	8016	-0-	-44	-0-	8003	3	13	9	N	12	32	1			64
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7359	3	14	9	N	13					77
03	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7664	3	10	9	N	9					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	2	2	8			73
							2	9									
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	290	1	6	4	N	3	3	8			73
							3	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	1	6	4	N	1	1	8			73
							1	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	1	6	4	N	1	1	8			73
							1	9									
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	268	1	6	4	N	2	2	8			73
							2	9									
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	347	1	6	4	N	-0-					73

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	191	1	43	3	N	37					76
							4	4	41	9							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	193	1	355	3	N	19	1	8			94
							1	4	21	9							
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	193	1	1	4	N	15					109
							17	9									
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	206	1	4	4	N	103	201	1			11
							113	9									
02	532	N	216	-0-	-316	-0-	191	1	1	4	N	22	1	8			32
							24	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	61	3	N	37					69
							4	4	41	9							

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	63	1	6923	3	N	14	2	8			85
							15	9									
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	38	1	6380	3	N	42	47	1	3	8	77
							2	4	46	9							
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	38	1	6333	3	N	13	1	8			89
							14	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	43	1	5703	3	N	15	1	8			103
							17	9									
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	51	1	4523	3	N	12	3	8			112
							13	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	77	1	5117	3	N	22	122	1			12
							1	4	24	9							

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					47
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	N	6					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	171	1	3229	3	N	18	1	8			44
							3	4	20	9							
11	3570	X	416	-0-	-3154	-0-	105	1	301	3	N	6					50
							3	4	7	9							
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	154	1	3527	3	N	20					70
							4	4	22	9							
01	3410	X	1753	-0-	-1657	-0-	51	1	1692	3	N	6					76
							3	4	7	9							
02	3080	X	1383	-0-	-1697	-0-	105	1	1264	3	N	10					86
							3	4	11	9							
03	3720	X	243	-0-	-3477	-0-	152	1	7	4	N	76	103	1			59
							84	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

10	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	215	1	2414	3	N	4	1	8			39
							4	9									
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	111	1	3965	3	N	1	1	8			39
							1	9									
12	3007	X	149	-0-	-2858	-0-	148	1	1	9	N	1					40
01	3007	X	1010	-0-	-1997	-0-	177	1	825	3	N	7					47
							8	9									
02	3808	X	2291	-0-	-1517	-0-	197	1	2091	3	N	3	2	8			48
							3	9									
03	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	174	1	3207	3	N	4					52
							4	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

10	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	101	1	2283	3	N	-0-					162
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	134	1	2218	3	N	-0-					162
12	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	111	1	2135	3	N	-0-					162
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					162
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					162
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

10	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	242	1	3356	3	N	26	194	1			51
							2	4	29	9							
11	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	200	1	3147	3	N	25					76
							1	4	28	9							
12	3906	X	3156	-0-	-750	-0-	55	1	3075	3	N	22					98
							2	4	24	9							
01	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3208	3	33	9	N	30					128
02	3528	X	3435	-0-	-93	-0-	3419	3	1	4	N	14					142
							15	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4416	-0-	-1133	-0-	63	1	4344	3	N	8	161	1			3
							9	9									
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	59	1	4133	3	N	4					7
							4	9									
12	5549	X	3223	-0-	-2326	-0-	31	1	3189	3	N	3					10
							3	9									
01	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5342	3	14	9	N	13					23
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	N	7					30
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5083	3	9	9	N	8					38

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	37	1			28

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	429	1	2026	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	3660	X	2332	-0-	-1328	-0-	360	1	1971	3	N	1	1	8			82
							1	9									
12	3782	X	2788	-0-	-994	-0-	479	1	2308	3	N	1	1	8			82
							1	9									
01	3782	X	2342	-0-	-1440	-0-	486	1	1818	3	N	33					115
							2	4	36	9							
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	387	1	1868	3	N	11	11	8			115
							12	9									
03	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	405	1	1587	3	N	7	7	8			115
							8	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	191	1	4047	3	N	1	1	8			81
							1	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	240	1	3675	3	N	1	1	8			81
							1	9									
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	141	1	4569	3	N	1	1	8			81
							1	9									
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	134	1	4877	3	N	37					118
							2	4	41	9							
02	3836	X	2847	-0-	-989	-0-	173	1	2672	3	N	2	2	8			118
							2	9									
03	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	215	1	3747	3	N	2	1	8			119
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	162	1	8266	3	N	46	3	8			82
							51	9									
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	87	1	8841	3	N	36	2	8			116
							40	9									
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	78	1	9100	3	N	34	120	1	1	8	29
							37	9									
01	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	50	1	10364	3	N	28					57
							31	9									
02	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	7	1	9211	3	N	37	6	8			88
							41	9									
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	77	1	6581	3	N	6	2	8			92
							7	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	293	1	3174	3	N	20					36
							22	9									
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	290	1	3471	3	N	22					58
							24	9									
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	341	1	3399	3	N	135	172	1	1	8	20
							8	4	149	9							
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	608	1	3750	3	N	17					37
							19	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	552	1	2442	3	N	18	1	8			54
							20	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	537	1	2305	3	N	93	134	1			13
							5	4	102	9							

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	94	1	3108	3	N	30	1	8			73
							7	4	33	9							
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	77	1	2560	3	N	30	2	8			101
							7	4	33	9							
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2373	3	N	15	1	8			115
							6	4	17	9							
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	87	1	2016	3	N	13	1	8			127
							6	4	14	9							
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	112	1	1469	3	N	17	2	8			142
							7	4	19	9							
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	101	1	3126	3	N	23					165
							8	4	25	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	3	N	12					52
							13	4	13	9							
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2284	3	N	7	2	8			57
							14	4	8	9							
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	N	10					67
							14	4	11	9							
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	135	1	2114	3	N	4					71
							14	4	4	9							
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	2159	3	N	10	1	8			80
							13	4	11	9							
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2325	3	N	18	73	1			25
							15	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	435	1	1840	3	N	3					35
							6	4	3	9							
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	362	1	545	3	N	330	330	1	1	8	34
							6	4	363	9							
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	467	1	1201	3	N	50					84
							6	4	55	9							
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	667	1	6	4	N	96	168	1			12
							106	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	502	1	5	4	N	4	1	8			15
							4	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	737	1	1643	3	N	105					120
							6	4	116	9							

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	189	1	4587	3	N	4					103
							4	9									
11	4530	X	4352	-0-	-178	-0-	212	1	4140	3	N	-0-					103
12	4681	X	3110	-0-	-1571	-0-	244	1	2866	3	N	-0-					103
01	4681	X	1421	-0-	-3260	-0-	270	1	1151	3	N	-0-					103
02	4228	X	719	-0-	-3509	-0-	291	1	428	3	N	-0-					103
03	4681	X	3100	-0-	-1581	-0-	329	1	2748	3	N	20	104	1			19
							1	4	22	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					9

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	282 5	1 4	298 76	3 9	N	69	146	1			52
11	810	N	488	-0-	-322	-0-	157 3	1 4	298 30	3 9	N	27					79
12	1054	N	78	-0-	-976	-0-	68	1	10	9	N	9					88
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	70	1	23	9	N	21					109
02	448	N	101	-0-	-347	-0-	92	1	9	9	N	8	61	1			56
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	58	1	18	9	N	16					72

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	349 8	1 4	2611 17	3 9	N	15					104
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	326 8	1 4	2796 21	3 9	N	19					123
12	3472	X	1821	-0-	-1651	-0-	395 8	1 4	1407 11	3 9	N	10					133
01	3472	X	851	-0-	-2621	-0-	122 8	1 4	720 1	3 9	N	1					134
02	3136	X	1704	-0-	-1432	-0-	282 8	1 4	1397 17	3 9	N	15	1	8			148
03	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	530 11	1 4	1998 44	3 9	N	40	181	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	292	1	3452	3	N	144	180	1			146
							8	4	158	9							
11	3870	X	3236	-0-	-634	-0-	309	1	2888	3	N	34					180
							2	4	37	9							
12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	257	1	4018	3	N	54					234
							6	4	59	9							
01	4433	X	3551	-0-	-882	-0-	270	1	3179	3	N	85	174	1			145
							8	4	94	9							
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	227	1	4144	3	N	47					192
							7	4	52	9							
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	197	1	4431	3	N	43	181	1			54
							5	4	47	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2981	3	11	9	N	10					27
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11					38
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3053	3	15	9	N	14					52
01	3100	N	3176	-0-	76	76	3170	3	6	9	N	5					57
02	2800	N	3256	-0-	456	532	3246	3	10	9	N	9					66
03	3100	N	2868	-0-	-232	300	2858	3	10	9	N	9					75

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

10	3875	X	3131	-0-	-744	-0-	124	1	2915	3	N	84	92	1			7
							92	9									
11	3660	X	3223	-0-	-437	-0-	107	1	3104	3	N	11					18
							12	9									
12	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	158	1	3068	3	N	1					19
							1	9									
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	124	1	3997	3	N	1					20
							1	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	130	1	3570	3	N	2					22
							2	9									
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	134	1	4149	3	N	160	175	1			7
							176	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	190	1	2958	3	N	10					168
							11	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	196	1	2729	3	N	9	28	1	2	8	147
							10	9									
12	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	210	1	2115	3	N	9					156
							10	9									
01	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	243	1	1785	3	N	9	33	1	1	8	131
							10	9									
02	2716	X	2472	-0-	-244	-0-	210	1	2248	3	N	13	5	1	1	8	138
							14	9									
03	3007	X	1495	-0-	-1512	-0-	242	1	1240	3	N	12	82	1			68
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	11	4	N	1					49
							1	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	287	1	16	4	N	142	176	1			15
							156	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	291	1	12	4	N	20					35
							22	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	271	1	11	4	N	1					36
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	1	10	4	N	-0-					36
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	478	1	13	4	N	34					70
							37	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2868	3	3	9	N	3	1	8			195
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2874	3	7	9	N	6	1	8			200
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3304	3	6	9	N	5					205
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1	9	N	1					206
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3076	3	14	9	N	13	1	8			218
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3349	3	14	9	N	13	186	1			45

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1811	-0-	-886	-0-	526	1	1259	3	N	14	172	1	1	8	9
							11	4	15	9							
11	2520	X	1670	-0-	-850	-0-	1640	3	11	4	N	17	1	8			25
							19	9									
12	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1727	3	11	4	N	18					43
							20	9									
01	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	11	4	8	9	N	7					50
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	121	1	1764	3	N	40	1	8			89
							13	4	44	9							
03	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	270	1	817	3	N	27					116
							12	4	30	9							

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					2
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					2
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					2
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	N	4					6
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	318	3	3	4	N	5					11
							6	9									

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	609	1	1988	3	N	18					124
							1	4	20	9							
11	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	583	1	1950	3	N	146	182	1			88
							10	4	161	9							
12	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	608	1	2387	3	N	156					244
							10	4	172	9							
01	3875	X	2940	-0-	-935	-0-	603	1	2295	3	N	35	195	1			84
							3	4	39	9							
02	2520	X	1837	-0-	-683	-0-	573	1	1205	3	N	47	1	8			130
							7	4	52	9							
03	3162	X	439	-0-	-2723	-0-	421	1	1	4	N	15					145
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					34
11	14B2	EXT	3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					34
12		12	3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-					34
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					34
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					34
03	14B2	EXT	3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					34

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					1
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					1
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					1
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5416	3	2	9	N	2					3
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4326	3	2	9	N	2					5

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

10	899	N	493	-0-	-406	-0-	387	1	94	3	N	1					70
							11	4	1	9							
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	3					73
							11	4	3	9							
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	352	1	1645	3	N	11					84
							11	4	12	9							
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2537	3	N	8					92
							11	4	9	9							
02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	255	1	3528	3	N	10					102
							10	4	11	9							
03	3100	N	3276	-0-	176	1180	309	1	2945	3	N	10	64	1			48
							11	4	11	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1656	3	7	4	N	97	1	8			164
							107	9									
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1113	3	5	4	N	47	189	1	1	8	21
							52	9									
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1413	3	4	4	N	36					57
							40	9									
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	4	N	29					86
							32	9									
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	4	N	31	73	1	2	8	42
							34	9									
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1509	3	5	4	N	47	1	8			88
							52	9									

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	1			N	-0-					116
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					116
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					116
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					116
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8	1	8			123
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					123

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300526 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8802	X	-0-	-0-	-8802	-0-					N	1	1	8			12
11	6060	X	35	-0-	-6025	-0-	33	3	2	9	N	2	2	8			12
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1	1	8			12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3	3	8			12
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					18

BLAKE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300702 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7193 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	X	299	-0-	-1472	-0-	295	1	4	9	N	4	1	8			101
11	2310	X	198	-0-	-2112	-0-	183	1	15	9	N	14	74	1	2	8	39
12	2387	X	140	-0-	-2247	-0-	138	1	2	9	N	2					41
01	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	171	1	961	3	N	2	1	8			42
							2	9									
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	210	1	3	9	N	3	2	8			43
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	1	1	9	N	1					44

ARNOLD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300703 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7106 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	4	4	9	N	4					4
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	4			N	-0-					4
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	4			N	-0-					4
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	234	1	1	4	N	2					6
							2	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	357	1	16	4	N	101	98	1			9
							111	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300900 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	3253	-0-	3253	3253	72	1	3169	3	N	11					71
							12	9									
11	0	W	6083	-0-	6083	9336	43	1	6037	3	N	3					74
							3	9									
12	0	W	5444	-0-	5444	14780	45	1	5399	3	N	-0-					74
01	0	W	6242	-0-	6242	21022	37	1	6205	3	N	-0-					74
02	0	W	4488	-0-	4488	25510	36	1	4445	3	N	6	38	1			42
							7	9									
03	0	W	5044	-0-	5044	30554	37	1	5006	3	N	1					43
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300901 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2260	-0-	2260	14255	113	1	2147	3	N	-0-					39
11	0	W	452	-0-	452	14707	110	1	342	3	N	-0-					39
12	0	W	2826	-0-	2826	17533	157	1	2669	3	N	-0-					39
01	0	W	3170	-0-	3170	20703	129	1	3040	3	N	1					40
							1	9									
02	0	W	2893	-0-	2893	23596	99	1	2793	3	N	1	1	1			40
							1	9									
03	0	W	2139	-0-	2139	25735	115	1	2024	3	N	-0-					40

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	90	2	11	9	N	10					76
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	93	2	33	9	N	30					106
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	2	24	9	N	22					128
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	93	2	45	9	N	41					169
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	78	2	33	9	N	30	181	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2025

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	528	N	321	-0-	-207	-0-	321	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					33
11	2610	N	1713	-0-	-897	-0-	1713	3			N	-0-					33
12	2697	N	1595	-0-	-1102	-0-	1595	3			N	-0-					33
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					33
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					33
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

10	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	2950	3			N	-0-					172
11	3570	X	2244	-0-	-1326	-0-	2241	3	3	9	N	3	158	1			17
12	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3			N	-0-					17
01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3293	3	1	9	N	1					18
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	3	8	9	N	7					25
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					25

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2025

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7995	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7085	-0-	-85	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7094	-0-	-315	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7020	-0-	-389	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6572	-0-	-120	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7376	-0-	-33	-0-	7374	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	310	1	4414	2	N	-0-					155
11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	300	1	4204	2	N	-0-					155
12	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	300	1	4310	2	N	1					156
							1	9									
01	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	260	1	4280	2	N	2					158
							2	9									
02	4312	X	3987	-0-	-325	-0-	280	1	3707	2	N	-0-					158
03	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	290	1	4265	2	N	3					161
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4608	-0-	-222	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

10	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5342	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5640	X	5097	-0-	-543	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5189	-0-	-453	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4650	-0-	-166	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5716	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. 268602

BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

10	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8062	-0-	-1362	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8862	-0-	-258	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	3826	-0-	-5102	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	3485	-0-	-5412	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	910	-0-	-7350	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7614	-0-	-1531	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*02	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6474	-0-	-67	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5625	-0-	-283	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7392	-0-	-17	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
*02	6692	X	6252	-0-	-440	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7151	-0-	-258	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
*02	2828	X	2799	-0-	-29	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1099	-0-	-792	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2375	-0-	-201	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*02	3192	X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3019	-0-	219	219	3002	2	17	9	Y	15					15
03	3100	N	3474	-0-	374	593	3472	2	2	9	Y	2					17

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1797	-0-	-466	-0-	1795	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2201	N	1530	-0-	-671	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1754	-0-	-458	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*02	2184	N	2159	-0-	-25	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*02	2548	N	2491	-0-	-57	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	4899	-0-	-225	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5361	-0-	-281	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					13
11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	2074	2			N	-0-					13
12	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	1677	2			N	-0-					13
01	2356	N	1481	-0-	-875	-0-	1481	2			N	-0-					13
*02	1932	N	1750	-0-	-182	-0-	1673	2	77	9	N	70					83
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	2	2	9	N	2					85

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3391	-0-	-109	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*02	3892	X	3729	-0-	-163	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
12	3075	N	3062	-0-	-13	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5801	-0-	-275	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
*02	5488	X	5071	-0-	-417	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2384	-0-	-80	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*02	3836	X	3481	-0-	-355	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	3087	-0-	-21	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					5
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	2			Y	-0-					5
12	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			Y	-0-					5
01	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			Y	-0-					5
*02	2800	X	2609	-0-	-191	-0-	2609	2			Y	-0-					5
03	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	2816	2	1	9	Y	1	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					22
11	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			Y	-0-					22
12	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			Y	-0-					22
01	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	2			Y	-0-					22
*02	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	4237	2	41	9	Y	37					59
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4667	2	66	9	Y	60	36	1			83

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2276	-0-	-20	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5467	-0-	-702	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6012	-0-	-157	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*02	2184	N	1944	-0-	-240	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2131	-0-	-1465	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	2888	-0-	-615	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

10	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*02	4256	X	4193	-0-	-63	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

10	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*02	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*02	1204	N	863	-0-	-341	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
*02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					17
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					17
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					17
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					17
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8					25
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					25

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*02	2744	X	2713	-0-	-31	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1547	-0-	1547	4191	1547	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	861	-0-	861	5052	861	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	788	-0-	788	5840	788	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	701	-0-	-5840	-0-	701	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1814	-0-	-34	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8654	-0-	-212	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8375	-0-	-205	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8573	-0-	-293	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
*02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7935	-0-	-714	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1911	-0-	-21	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					12
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					12
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2371	2	65	9	N	59	69	1			2
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					2
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	N	35					37
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	N	11					48

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					47
11	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					47
12	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	1900	2	25	9	N	23					70
01	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1840	2			N	-0-					70
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1981	2	19	9	N	17					87
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2065	2	18	9	N	16	63	1			40

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6013	X	1346	-0-	-4667	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	882	-0-	-451	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*02	1344	N	312	-0-	-1032	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4796	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	4523	2			Y	-0-					7
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					7
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5434	2	28	9	Y	25	29	1			3
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4414	2	57	9	Y	52					55
03	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4794	2	17	9	Y	15	62	1			8

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					62
11	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			N	-0-					62
12	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	3361	2			N	-0-					62
01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					62
*02	3332	X	3316	-0-	-16	-0-	3241	2	75	9	N	68					130
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3534	2	37	9	N	34	119	1			45

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					68
11	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2			N	-0-					68
12	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			N	-0-					68
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2596	2			N	-0-					68
*02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	N	10					78
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					78

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2277	-0-	-103	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1866	-0-	-1327	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1982	-0-	-1211	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2505	-0-	-379	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1806	-0-	-1139	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1480	-0-	-814	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*02	1624	X	1278	-0-	-346	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5406	-0-	-19	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*02	4928	X	4830	-0-	-98	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5228	-0-	-228	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	2			N	-0-					10
11	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	5534	2			N	-0-					10
12	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	5383	2			N	-0-					10
01	6138	X	5465	-0-	-673	-0-	5374	2	91	9	N	83	82	1			11
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5721	2	97	9	N	88					99
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6097	2	32	9	N	29	100	1			28

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3105	-0-	-311	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6177	-0-	-54	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5287	-0-	-944	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5349	-0-	-882	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*02	5572	X	4863	-0-	-709	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5351	-0-	-167	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

10	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4302	-0-	-441	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*02	4256	X	3916	-0-	-340	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	620	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	600	1	3728	2	N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	620	1	3954	2	N	-0-					-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	620	1	3969	2	N	-0-					-0-
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	2954	-0-	-182	-0-	2929	2	25	9	N	23					23
03	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3155	2	2	9	N	2					25

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					5
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					5
12	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			Y	-0-					5
01	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	2			Y	-0-					5
*02	2996	X	2820	-0-	-176	-0-	2800	2	20	9	Y	18					23
03	3317	X	3034	-0-	-283	-0-	3026	2	8	9	Y	7	6	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					37
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					37
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					37
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					37
*02	2800	N	2838	-0-	38	38	2770	2	68	9	N	62					99
03	3100	N	3098	-0-	-2	36	3089	2	9	9	N	8					107

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3499	-0-	-113	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
*02	4144	X	3834	-0-	-310	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*02	3052	X	3017	-0-	-35	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5613	-0-	-277	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*02	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5494	-0-	-55	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*02	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3776	-0-	-88	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4549	-0-	-1093	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4320	-0-	-1140	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4313	-0-	-1329	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4367	-0-	-1275	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	3910	-0-	-402	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4002	-0-	-555	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2615	-0-	-241	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1472	-0-	-1473	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					16
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					16
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					16
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					16
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					16
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					6
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			Y	-0-					6
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			Y	-0-					6
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2			Y	-0-					6
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1992	2	52	9	Y	47	27	1			26
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2171	2	7	9	Y	6					32

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*02	3192	X	3045	-0-	-147	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					57
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					57
12	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3054	2			N	-0-					57
01	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			N	-0-					57
*02	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	2883	2	51	9	N	46					103
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3127	2	20	9	N	18	84	1			37

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2098	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	1310	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1953	N	543	-0-	-1410	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	1764	N	949	-0-	-815	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	99	-0-	-800	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	X	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	155	X	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	155	X	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	112	X	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					18
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					18
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					18
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					18
*02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3502	2	58	9	N	53					71
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4195	2	1	9	N	1					72

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
*02	4928	X	4799	-0-	-129	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5213	-0-	-212	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

10	7564	X	7391	-0-	-173	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7324	-0-	-147	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
*02	6748	X	6678	-0-	-70	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7224	-0-	-185	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6358	-0-	-332	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6281	-0-	-601	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2490	-0-	-86	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					20
11	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1815	2			N	-0-					20
12	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					20
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1733	2	58	9	N	53					73
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					78

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					63
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					63
01	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					63
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1738	2	88	9	N	80					143
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3					146

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6092	-0-	-148	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5611	X	4981	-0-	-630	-0-	4974	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
*07	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
*08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
*10	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
*11	5430	X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
*12	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
*01	5611	X	3646	-0-	-1965	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
*02	5040	X	4278	-0-	-762	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4309	-0-	-930	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					15
11	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	4151	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4250	2			Y	-0-					15
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					15
*02	3976	X	3280	-0-	-696	-0-	3210	2	70	9	Y	64					79
03	4402	X	3438	-0-	-964	-0-	3432	2	6	9	Y	5					84

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2851	-0-	-63	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*02	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4354	-0-	-146	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*02	4228	X	4077	-0-	-151	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					41
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					41
12	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					41
01	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					41
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1747	2	46	9	N	42					83
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1					84

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*02	4144	X	3621	-0-	-523	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2137	-0-	-187	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2895	-0-	-17	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*02	3892	X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	6134	-0-	-222	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6683	-0-	-230	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

10	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			Y	-0-					1
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					1
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					1
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					1
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1553	2	25	9	Y	23					24
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1661	2	178	9	Y	162	178	1			8

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

10	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					31
11	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					31
12	930	N	438	-0-	-492	-0-	437	2	1	9	N	1	1	8			31
01	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2			N	-0-					31
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					31
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					31

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2304	-0-	-356	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	3039	-0-	-97	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

10	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

10	3193	X	1799	-0-	-1394	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1735	-0-	-1205	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*02	1624	X	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	838	-0-	-960	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

10	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1001	-0-	-763	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2800	-0-	-84	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4762	-0-	-82	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					13
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			N	-0-					13
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	2056	2			N	-0-					13
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					13
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					13
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					13

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1655	-0-	-249	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4042	-0-	-98	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3794	-0-	-70	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

10	7781	X	7430	-0-	-351	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6987	-0-	-543	-0-	6984	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7688	X	7248	-0-	-440	-0-	7246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
*02	6776	X	6526	-0-	-250	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	3938	-0-	-640	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4317	-0-	-153	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					28
11	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					28
12	2325	N	2014	-0-	-311	-0-	2012	2	2	9	N	2	2	8			28
01	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2087	2			N	-0-					28
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2000	2	106	9	N	96					124
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	N	10	98	1			36

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					9
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3331	2	33	9	Y	30	31	1			8
12	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	3201	2			Y	-0-					8
01	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3242	2			Y	-0-					8
*02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	3086	2	28	9	Y	25	25	1			8
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3274	2	14	9	Y	13					21

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

10	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3709	-0-	-401	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	3030	-0-	-610	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

10	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					13
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					13
12	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	3841	2			N	-0-					13
01	4557	X	3466	-0-	-1091	-0-	3466	2			N	-0-					13
*02	3976	X	3599	-0-	-377	-0-	3579	2	20	9	N	18					31
03	4340	X	3649	-0-	-691	-0-	3649	2			N	-0-					31

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

10	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	3690	-0-	-118	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*02	3416	X	3094	-0-	-322	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					4
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					4
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			Y	-0-					4
01	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	2			Y	-0-					4
*02	1848	N	1847	-0-	-1	-0-	1783	2	64	9	Y	58					62
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8	4	1			66

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5892	-0-	-680	-0-	5892	2			Y	-0-					8
11	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	5631	2	33	9	Y	30	30	1			8
12	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	5808	2			Y	-0-					8
01	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	6206	2			Y	-0-					8
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6016	2	88	9	Y	80	62	1			26
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6386	2	15	9	Y	14					40

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5537	-0-	-384	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4345	-0-	-1204	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*02	5012	X	4155	-0-	-857	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4806	-0-	-743	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3903	-0-	-45	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3276	-0-	-568	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*02	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8347	-0-	-178	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8088	-0-	-344	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
*02	7644	X	7561	-0-	-83	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8270	-0-	-193	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3834	-0-	-878	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	1463	-0-	-3218	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*02	4228	X	2932	-0-	-1296	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3805	-0-	-876	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3492	-0-	-978	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3956	-0-	-849	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	2852	-0-	-1488	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*02	532	N	48	-0-	-484	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					2
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					2
12	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					2
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					36
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					36

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
*02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

10	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2911	-0-	-169	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*02	4256	X	4086	-0-	-170	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5332	-0-	-93	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4740	-0-	-160	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	754	-0-	-827	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4811	-0-	-180	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	4155	-0-	-325	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3582	-0-	-30	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
*02	5068	X	4829	-0-	-239	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*02	4956	X	4693	-0-	-263	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					8
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					8
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					8
01	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2			N	-0-					8
*02	1876	N	1856	-0-	-20	-0-	1795	2	61	9	N	55					63
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	N	5					68

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
*02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2710	-0-	-1568	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2191	-0-	-2056	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	2133	-0-	-1563	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4510	-0-	-82	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2438	-0-	-278	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					6
11	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	2217	2			Y	-0-					6
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			Y	-0-					6
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					6
*02	2072	N	1978	-0-	-94	-0-	1926	2	52	9	Y	47	27	1			26
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	Y	6					32

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2864	-0-	-577	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	2			Y	-0-					27
11	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2867	2			Y	-0-					27
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					27
01	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			Y	-0-					27
*02	2688	X	2575	-0-	-113	-0-	2520	2	55	9	Y	50					77
03	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	2614	2			Y	-0-	73	1			4

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	3184	-0-	-372	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5524	-0-	-769	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2393	-0-	-800	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
*02	2604	X	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1766	-0-	-869	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
*02	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5462	-0-	-242	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5158	-0-	-546	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
*02	5096	X	5051	-0-	-45	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5500	-0-	-142	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3486	-0-	-916	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3564	-0-	-696	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3437	-0-	-934	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	2714	-0-	-618	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2874	-0-	-815	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

10	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1614	-0-	-786	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	1740	-0-	-1639	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	1916	-0-	-1463	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1671	-0-	-429	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

10	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4992	-0-	-288	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
*02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2835	-0-	35	35	2835	2			N	-0-					-0-
03	3028	N	2993	-0-	-35	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*02	2884	X	2053	-0-	-831	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	4041	-0-	-243	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4718	-0-	-25	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	3156	-0-	-148	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

10	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4696	-0-	-109	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

10	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2936	-0-	-144	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*02	4368	X	2782	-0-	-1586	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	2868	-0-	-1968	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6544	-0-	-146	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5860	-0-	-929	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
*02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	618	-0-	-157	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	600	-0-	-150	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					17
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					17
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5390	2	57	9	Y	52					69
01	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	4894	2	3	9	Y	3	35	1			37
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5068	2	53	9	Y	48	77	1			8
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	2	24	9	Y	22					30

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5184	-0-	-55	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4486	-0-	-358	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5032	-0-	-331	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4692	-0-	-423	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
*02	4592	X	4341	-0-	-251	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3523	-0-	-1468	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*02	4508	X	4307	-0-	-201	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2153	-0-	-544	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2209	-0-	-431	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*02	2072	N	1849	-0-	-223	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			N	-0-					14
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					14
12	2821	N	2566	-0-	-255	-0-	2566	2			N	-0-					14
01	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					14
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2521	2	188	9	N	171	167	1			18
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2743	2	20	9	N	18					36

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*02	2044	X	1057	-0-	-987	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1362	-0-	-901	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1364	2	69	9	Y	63					63
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	2	23	9	Y	21					84

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3254	-0-	-586	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*02	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1768	-0-	-108	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2505	-0-	-1711	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	796	-0-	-3012	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1950	-0-	-1336	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
*02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*02	3248	X	3142	-0-	-106	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2934	-0-	-62	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*02	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3094	-0-	-6	2	3094	2			N	-0-					-0-
*02	2782	N	2780	-0-	-2	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4238	-0-	-52	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*02	4088	X	3855	-0-	-233	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6869	-0-	-726	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3904	-0-	-3691	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	4297	-0-	-351	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2676					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					67
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					67
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					67
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1829	2	14	9	N	13					80
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5					85

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1710	-0-	-1266	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2169	-0-	-373	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2008	-0-	-482	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	820	-0-	-1350	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3640	-0-	-1227	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3834	-0-	-666	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

10	5828	X	5741	-0-	-87	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5073	-0-	-941	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4516	-0-	-1498	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*02	5488	X	4237	-0-	-1251	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3573	-0-	-2503	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4573	-0-	-107	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4382	-0-	-485	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
*02	4396	X	4203	-0-	-193	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3701	-0-	-163	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*02	4564	X	2655	-0-	-1909	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6786	-0-	-375	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2980	-0-	-100	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1178	2	42	9	Y	38	38	1			7
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	417	2	2	9	Y	2	2	8			7
01	1209	N	246	-0-	-963	-0-	207	2	39	9	Y	35					42
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	Y	17					59
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1067	2	24	9	Y	22					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					4
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6307	2	2	9	Y	2	2	8			4
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6476	2	19	9	Y	17					21
*02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5753	2	17	9	Y	15					36
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6610	2	10	9	Y	9					45

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4044	-0-	-172	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
*02	3696	X	3250	-0-	-446	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	82	-0-	-254	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1990	-0-	-552	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1880	-0-	-164	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1697	-0-	-207	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3434	-0-	-178	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

10	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					18
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

10	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					6
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					6
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					6
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					6
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2294	2	58	9	N	53					59
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2562	2	8	9	N	7					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
*02	5600	X	1800	-0-	-3800	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3722	-0-	-2478	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6351	-0-	-624	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5955	-0-	-495	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5560	-0-	-1105	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5828	-0-	-713	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*02	5852	X	5800	-0-	-52	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6284	-0-	-71	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	690	X	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*02	3220	X	2898	-0-	-322	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*02	4536	X	3794	-0-	-742	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2128	-0-	-1127	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	3377	2			Y	-0-					7
11	3750	X	3036	-0-	-714	-0-	3036	2			Y	-0-					7
12	3906	X	3149	-0-	-757	-0-	3072	2	77	9	Y	70	36	1			41
01	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	2			Y	-0-					41
*02	3528	X	3021	-0-	-507	-0-	2971	2	50	9	Y	45	70	1			16
03	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	3216	2	19	9	Y	17					33

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					3
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					3
12	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2768	2	34	9	Y	31	16	1			18
01	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	2361	2			Y	-0-					18
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2629	2	90	9	Y	82	84	1			16
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	Y	2					18

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3797	2	55	9	N	50	95	1			13
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					13
12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			N	-0-					13
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					13
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3475	2	50	9	N	45					58
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2	6	9	N	5					63

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

10	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
*02	4928	X	4853	-0-	-75	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5166	-0-	-104	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
*02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*02	2100	X	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					21
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2159	-0-	-277	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6365	-0-	-114	-0-	6365	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5605	-0-	-874	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
*02	5852	X	5760	-0-	-92	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6449	-0-	-619	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6851	X	6786	-0-	-65	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2774	-0-	-26	136	2774	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3053	-0-	-47	89	3053	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	7060	-0-	-349	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7141	-0-	-29	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7330	-0-	-79	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*02	6692	X	6549	-0-	-143	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6880	-0-	-498	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5316	-0-	-481	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	4792	-0-	-332	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5230	-0-	-412	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6838	-0-	-272	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6762	-0-	-306	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6861	-0-	-176	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
*02	6384	X	6237	-0-	-147	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
*02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4571	-0-	-606	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*02	4676	X	3757	-0-	-919	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
*02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3501	-0-	-95	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3460	-0-	-152	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3700	-0-	-299	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*02	4256	X	4115	-0-	-141	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*02	3752	X	3728	-0-	-24	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		105	-0-	105	122	105	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1604	-0-	-411	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1594	-0-	-198	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3918	-0-	-484	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5917	-0-	-345	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
*02	5516	X	4950	-0-	-566	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1398	-0-	-86	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2309	-0-	-241	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	507	-0-	-857	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4764	-0-	-103	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*02	4396	X	4240	-0-	-156	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5291	-0-	-196	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4857	-0-	-243	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*02	4788	X	4462	-0-	-326	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	6029	-0-	-1	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
*02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6093	-0-	-169	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4243	-0-	-376	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3229	-0-	-1390	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*02	5908	X	5877	-0-	-31	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	59	-0-	-109	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*02	4564	X	4337	-0-	-227	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2782	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2808	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7360	-0-	-266	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7249	-0-	-129	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*02	6636	X	6345	-0-	-291	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6390	-0-	-957	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4889	-0-	-391	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4808	-0-	-462	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*02	4732	X	4607	-0-	-125	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1772	-0-	-1638	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2303	-0-	-997	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2276	-0-	-1134	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2449	-0-	-323	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*02	5152	X	5101	-0-	-51	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5633	-0-	-9	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4879	-0-	-431	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	4543	-0-	-273	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	2114	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4401	-0-	-342	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1252	-0-	-764	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1697	-0-	-11	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
*02	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3200	-0-	-799	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3162	-0-	-450	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3709	-0-	-239	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6270	-0-	-178	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5980	-0-	-140	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6043	-0-	-312	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5465	-0-	-275	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*02	1764	X	1689	-0-	-75	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4497	-0-	-308	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3553	-0-	-973	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3915	-0-	-33	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2262	-0-	-466	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2286	-0-	-10	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6704	-0-	-364	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6384	-0-	-396	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6307	-0-	-699	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6288	-0-	-718	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
*02	6104	X	5909	-0-	-195	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5666	-0-	-1030	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2854	-0-	-1021	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	1871	-0-	-1629	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2916	-0-	-164	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2635	-0-	-558	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1242	-0-	-990	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1782	-0-	-178	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	4281	-0-	-367	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	310	-0-	-868	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8386	-0-	-418	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7956	-0-	-534	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7977	-0-	-641	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
*02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8169	-0-	-232	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					2
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					2
12	5766	X	5101	-0-	-665	-0-	5100	2	1	9	Y	1	1	8			2
01	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5111	2	69	9	Y	63	53	1			12
*02	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4886	2	99	9	Y	90					102
03	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5217	2	23	9	Y	21	115	1			8

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6088	-0-	-32	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5862	-0-	-400	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*02	5684	X	5549	-0-	-135	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5937	-0-	-356	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2205	-0-	-895	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*02	2548	N	1863	-0-	-685	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2567	-0-	-103	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*02	2408	N	2187	-0-	-221	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7169	-0-	-61	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
*02	6804	X	6490	-0-	-314	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2341	-0-	-511	-0-	2341	2			Y	-0-					2
11	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2			Y	-0-					2
12	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	1918	2			Y	-0-					2
01	2790	X	931	-0-	-1859	-0-	931	2			Y	-0-					2
*02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					2
03	2356	X	1539	-0-	-817	-0-	1539	2			Y	-0-					2

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			Y	-0-					57
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	2			Y	-0-					57
12	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4367	2	36	9	Y	33	69	1			21
01	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	2			Y	-0-					21
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4179	2	122	9	Y	111	106	1			26
03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4286	2	20	9	Y	18					44

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			Y	-0-					38
11	8010	X	7552	-0-	-458	-0-	7552	2			Y	-0-					38
12	8277	X	7984	-0-	-293	-0-	7963	2	21	9	Y	19	45	1			12
01	8277	X	8063	-0-	-214	-0-	8063	2			Y	-0-					12
*02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7341	2	97	9	Y	88	80	1			20
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7820	2	15	9	Y	14					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			Y	-0-					13
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3658	2			Y	-0-					13
12	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3920	2	8	9	Y	7	16	1			4
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					4
*02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4064	2	8	9	Y	7	6	1			5
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4041	2	6	9	Y	5					10

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			Y	-0-					77
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					77
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8637	2	86	9	Y	78	138	1			17
01	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	3738	2			Y	-0-					17
*02	3696	X	1008	-0-	-2688	-0-	1008	2			Y	-0-					17
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8379	2	13	9	Y	12					29

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5808	-0-	-20	-0-	5808	2			Y	-0-					1
11	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			Y	-0-					1
12	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	5748	2			Y	-0-					1
01	6479	X	5732	-0-	-747	-0-	5732	2			Y	-0-					1
*02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5688	2	40	9	Y	36	27	1			10
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					10

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					23
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	42	1	1	8	5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	8					13
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1253	2	48	9	Y	44					57

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3239	-0-	-485	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*02	2408	N	2287	-0-	-121	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-					1
11	1260	X	994	-0-	-266	-0-	994	2			Y	-0-					1
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	8			1
01	899	N	440	-0-	-459	-0-	440	2			Y	-0-					1
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					1
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	682	X	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6326	-0-	-91	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*02	6104	X	1514	-0-	-4590	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5171	-0-	-1587	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4897	-0-	-83	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
*02	4704	X	4132	-0-	-572	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
*02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*02	4060	X	3984	-0-	-76	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6572	-0-	-279	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6699	-0-	-59	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
*02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3857	-0-	757	757	3857	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*02	3500	X	3213	-0-	-287	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5852	-0-	-193	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*02	5264	X	5104	-0-	-160	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5466	-0-	-362	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7053	-0-	-447	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7020	-0-	-389	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6782	-0-	-658	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
*02	6720	X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6286	-0-	-999	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6031	-0-	-1068	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	6196	-0-	-216	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6712	-0-	-387	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
11	6960	X	5377	-0-	-1583	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6491	-0-	-825	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
*02	6608	X	3830	-0-	-2778	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	3328	-0-	-3988	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2092	-0-	-1508	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2622	-0-	-1098	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*02	3024	X	1544	-0-	-1480	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1444	-0-	-1532	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4111	-0-	-880	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
*02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9066	-0-	-730	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7439	-0-	-2041	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8264	-0-	-1532	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7002	-0-	-2050	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*02	8176	X	6332	-0-	-1844	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6224	-0-	-193	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5648	-0-	-924	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*02	5712	X	5010	-0-	-702	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4800	-0-	-360	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4725	-0-	-119	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5092	-0-	-271	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6359	-0-	-213	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5789	-0-	-571	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5721	-0-	-634	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	4842	-0-	-898	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5713	-0-	-642	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*02	4228	X	2739	-0-	-1489	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	974	-0-	-3707	-0-	974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4189	-0-	-101	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3925	-0-	-51	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6684	-0-	-12	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6535	-0-	-254	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
*02	6132	X	5956	-0-	-176	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9694	-0-	-722	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9532	-0-	-188	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9652	-0-	-20	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
*02	8904	X	8432	-0-	-472	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8903	-0-	-955	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3322	-0-	-1080	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3536	-0-	-424	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3187	-0-	-905	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	3506	-0-	-134	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
*02	4760	X	4604	-0-	-156	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2479	-0-	-97	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
*02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6311	-0-	-323	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5934	-0-	-6	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5798	-0-	-61	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5603	-0-	-721	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*02	5712	X	5030	-0-	-682	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5920	-0-	-404	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	3018	-0-	-258	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3473	-0-	-154	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5331	-0-	-519	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5350	-0-	-571	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5361	-0-	-188	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
*02	4984	X	4883	-0-	-101	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8489	-0-	-160	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7565	-0-	-929	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	4833	-0-	-487	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5787	-0-	-103	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6654	-0-	-73	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
*02	6160	X	5883	-0-	-277	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6296	-0-	-524	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8719	-0-	-240	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8310	-0-	-240	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8619	-0-	-154	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8020	-0-	-722	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	7844	-0-	-52	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8507	-0-	-204	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7060	-0-	-650	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6703	-0-	-1264	-0-	6703	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	6896	-0-	-1164	-0-	6896	3			Y	-0-					-0-
*02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					-0-
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7096	-0-	-127	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6769	-0-	-41	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6528	-0-	-571	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*02	6412	X	6037	-0-	-375	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6727	-0-	-372	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*02	4368	X	3584	-0-	-784	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	2549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2281	-0-	-43	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6925	-0-	-825	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6275	-0-	-955	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6956	-0-	-639	-0-	6956	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	3			Y	-0-					-0-
*02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	5478	-0-	-1435	-0-	5478	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3			Y	-0-					-0-
01	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	3			Y	-0-					-0-
*02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			Y	-0-					-0-
03	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7154	-0-	-466	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7808	-0-	-66	-0-	7808	3			Y	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
*02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			Y	-0-					-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8324	-0-	-916	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6139	-0-	-3068	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
*02	8316	X	7383	-0-	-933	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	990	N	534	-0-	-456	-0-	516	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	706	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	806	N	285	-0-	-521	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	258	-0-	-246	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	5390	-0-	-2174	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6764	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	7564	X	7522	-0-	-42	-0-	7516	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7564	X	1592	-0-	-5972	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*02	6832	X	4071	-0-	-2761	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6401	-0-	-388	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
01	6696	X	4507	-0-	-2189	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
*02	6076	X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5588	-0-	-1139	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4833	-0-	-627	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	4512	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
*02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
*02	4620	X	3068	-0-	-1552	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	2851	-0-	-2264	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5759	-0-	-1141	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
*02	6440	X	5002	-0-	-1438	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5394	-0-	-1026	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-
*02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			Y	-0-					-0-
03	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-
12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
*02	5292	X	1030	-0-	-4262	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	490	-0-	-5369	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7243	-0-	-600	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*02	7084	X	6481	-0-	-603	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
*02	5796	X	5479	-0-	-317	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3720	-0-	-144	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3807	-0-	-471	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3432	-0-	-1094	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
*02	4284	X	3144	-0-	-1140	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	5887	-0-	-2123	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	6899	-0-	-1378	-0-	6899	3			Y	-0-					-0-
01	8277	X	6104	-0-	-2173	-0-	6104	3			Y	-0-					-0-
*02	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			Y	-0-					-0-
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1811	-0-	-1320	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*02	2632	X	2559	-0-	-73	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8075	-0-	-2155	-0-	8075	3			Y	-0-					-0-
12	10571	X	8679	-0-	-1892	-0-	8679	3			Y	-0-					-0-
01	10571	X	8040	-0-	-2531	-0-	8040	3			Y	-0-					-0-
*02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4600	-0-	-560	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5338	-0-	-25	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
*02	4844	X	4439	-0-	-405	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
*02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	3962	-0-	-2672	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
*02	5684	X	3156	-0-	-2528	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	3279	-0-	-3014	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	4170	-0-	-1937	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	3195	-0-	-2912	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
*02	3892	X	1642	-0-	-2250	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4899	-0-	-1146	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
*02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
*02	5320	X	5195	-0-	-125	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3454	-0-	-596	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3422	-0-	-763	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2940	-0-	-1245	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6831	-0-	-699	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6968	-0-	-813	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5949	-0-	-1832	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
*02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6017	-0-	-524	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			Y	-0-					-0-
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5405	-0-	-826	-0-	5405	3			Y	-0-					-0-
*02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
*02	4032	X	2032	-0-	-2000	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	2911	-0-	-1553	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	8767	-0-	-773	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	8824	-0-	-1344	-0-	8824	3			Y	-0-					-0-
01	10447	X	7245	-0-	-3202	-0-	7245	3			Y	-0-					-0-
*02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					-0-
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	4859	-0-	-3232	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	6372	-0-	-1458	-0-	6372	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	6521	-0-	-1570	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	5436	-0-	-1973	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
*02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			Y	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4061	-0-	-259	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3361	-0-	-363	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5243	-0-	-997	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
*02	5376	X	3054	-0-	-2322	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	2633	-0-	-3319	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
*02	2996	X	1033	-0-	-1963	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6128	-0-	-1462	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	6592	-0-	-1251	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	7004	-0-	-839	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
*02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3327	-0-	-1013	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*02	3920	X	3574	-0-	-346	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1887	-0-	-1306	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
*02	5068	X	1705	-0-	-3363	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	1095	-0-	-4516	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8030	-0-	-681	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
11	8220	X	6761	-0-	-1459	-0-	6761	3			Y	-0-					-0-
12	8494	X	6603	-0-	-1891	-0-	6603	3			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7266	-0-	-887	-0-	7266	3			Y	-0-					-0-
*02	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	4345	-0-	-875	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
*02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4653	-0-	-772	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*02	980	N	562	-0-	-418	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6898	-0-	-46	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6261	-0-	-683	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3319	-0-	-680	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3499	-0-	-113	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6192	-0-	-39	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5617	-0-	-383	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5574	-0-	-96	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7609	-0-	-110	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7327	-0-	-23	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7250	-0-	-345	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
*02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3599	-0-	-511	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5598	-0-	-822	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5584	-0-	-1050	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	4874	-0-	-1915	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
*02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7777	-0-	-345	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7350	-0-	-510	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	5261	-0-	-2737	-0-	5261	3			Y	-0-					-0-
*02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			Y	-0-					-0-
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
*02	5152	X	3763	-0-	-1389	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3762	-0-	-1942	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	652	-0-	-743	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6696	-0-	-465	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6330	-0-	-510	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6443	-0-	-625	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	5982	-0-	-66	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6438	-0-	-258	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1656	-0-	-948	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2089	-0-	-422	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			Y	-0-					-0-
*02	1708	X	974	-0-	-734	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6535	-0-	-455	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6734	-0-	-427	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6364	-0-	-704	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
*02	6300	X	6013	-0-	-287	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6756	-0-	-126	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	8096	-0-	-150	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7892	-0-	-323	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7444	-0-	-771	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
*02	7308	X	7128	-0-	-180	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6729	-0-	-60	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6424	-0-	-146	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6639	-0-	-26	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6530	-0-	-197	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
*02	6076	X	5856	-0-	-220	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5550	-0-	-120	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5742	-0-	-117	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*02	5292	X	5025	-0-	-267	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5537	-0-	-322	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	3331	-0-	-225	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*02	3192	X	3079	-0-	-113	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8359	-0-	-104	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8270	-0-	-317	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8184	-0-	-403	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
*02	7756	X	7464	-0-	-292	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8198	-0-	-172	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2119	-0-	-457	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10371	-0-	-293	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10390	-0-	-274	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
*02	9632	X	9243	-0-	-389	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*02	4144	X	3804	-0-	-340	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
*02	6328	X	5815	-0-	-513	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7999	-0-	-495	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
*02	7672	X	6874	-0-	-798	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7176	-0-	-1318	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	739	-0-	-780	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	568	-0-	-992	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	484	-0-	-1128	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	449	-0-	-1163	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	3035	-0-	-73	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
*02	4032	X	3989	-0-	-43	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5343	-0-	-267	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5347	-0-	-419	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
*02	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6603	-0-	-186	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*02	6132	X	5920	-0-	-212	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6533	-0-	-256	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3768	-0-	-432	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6394	-0-	-860	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*02	6860	X	6690	-0-	-170	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9004	-0-	-451	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9040	-0-	-136	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*02	8316	X	8151	-0-	-165	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9059	-0-	-148	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1812	-0-	-1071	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*02	2408	X	2011	-0-	-397	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2042	-0-	-448	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1319	-0-	-634	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1800	-0-	-897	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*02	2436	X	897	-0-	-1539	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	303	-0-	-2394	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7514	-0-	-763	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*02	7476	X	7174	-0-	-302	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
*02	3920	X	3491	-0-	-429	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3771	-0-	-569	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2858	-0-	-222	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9790	-0-	-6	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	7953	-0-	-1437	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8491	-0-	-1212	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	7431	-0-	-2365	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
*02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			Y	-0-					-0-
*02	3248	X	2113	-0-	-1135	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2642	-0-	-613	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
*02	2940	X	2175	-0-	-765	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5254	-0-	-1163	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
*02	5796	X	4642	-0-	-1154	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4420	-0-	-1997	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
*02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
*02	5012	X	4507	-0-	-505	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*02	3528	X	2822	-0-	-706	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7184	-0-	-106	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7131	-0-	-402	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	6566	-0-	-967	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
*02	6692	X	5173	-0-	-1519	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5993	-0-	-1416	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	5895	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5446	-0-	-630	-0-	5446	3			Y	-0-					-0-
*02	5488	X	4291	-0-	-1197	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4488	-0-	-1588	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8758	-0-	-201	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	8453	-0-	-217	-0-	8453	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8260	-0-	-451	-0-	8260	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	5829	-0-	-2944	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
*02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	764	-0-	-631	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9046	-0-	-254	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
*02	8456	X	8185	-0-	-271	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8208	-0-	-1154	-0-	8208	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	6998	-0-	-938	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5584	-0-	-2042	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*02	6720	X	4455	-0-	-2265	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5015	-0-	-2022	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5247	-0-	-240	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*02	4956	X	4792	-0-	-164	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2948	-0-	-592	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3019	-0-	-577	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2629	-0-	-967	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*02	3164	X	2153	-0-	-1011	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1988	-0-	-1236	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5098	-0-	-17	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8587	-0-	-558	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8064	-0-	-1056	-0-	8064	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	7828	-0-	-1596	-0-	7828	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	7340	-0-	-2084	-0-	7340	3			Y	-0-					-0-
*02	8204	X	5728	-0-	-2476	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	6994	-0-	-1593	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5226	-0-	-75	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	5101	-0-	-45	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-					-0-
*02	5796	X	4224	-0-	-1572	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4000	-0-	-2417	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
*02	4172	X	4136	-0-	-36	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*02	3836	X	3378	-0-	-458	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
11	10740	X	9240	-0-	-1500	-0-	9240	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	8758	-0-	-2340	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
01	10509	X	8088	-0-	-2421	-0-	8088	3			Y	-0-					-0-
*02	9212	X	6388	-0-	-2824	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8592	-0-	-1142	-0-	8592	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9223	-0-	-1410	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9167	-0-	-1466	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
*02	9604	X	9176	-0-	-428	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9538	-0-	-661	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5463	-0-	-687	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5508	-0-	-816	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*02	5600	X	5086	-0-	-514	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6094	-0-	-1129	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*02	6524	X	5235	-0-	-1289	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6158	-0-	-569	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5002	-0-	-950	-0-	155	1	4847	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	155	1	5144	2	Y	-0-					-0-
*02	5236	X	4879	-0-	-357	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4005	-0-	-459	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	7642	-0-	-2650	-0-	7642	3			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8240	-0-	-1720	-0-	8240	3			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9278	-0-	-983	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7911	-0-	-1420	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
*02	8400	X	7122	-0-	-1278	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11904	-0-	-372	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11593	-0-	-287	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11039	-0-	-1082	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
*02	10948	X	10296	-0-	-652	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11398	-0-	-568	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5418	-0-	-2084	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5417	-0-	-1217	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4751	-0-	-1883	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*02	5796	X	5391	-0-	-405	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3246	-0-	-2737	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
*02	3304	X	2125	-0-	-1179	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	2973	2			Y	-0-					5
11	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2			Y	-0-					5
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4190	2	4	9	Y	4	4	8			5
01	3658	X	2424	-0-	-1234	-0-	2424	2			Y	-0-					5
*02	2884	X	526	-0-	-2358	-0-	338	2	188	9	Y	171	155	1			21
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3138	2	32	9	Y	29					50

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			Y	-0-					1
11	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			Y	-0-					1
12	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	1777	2	2	9	Y	2	2	8			1
01	2604	X	1115	-0-	-1489	-0-	1092	2	23	9	Y	21	18	1			4
*02	2212	X	2029	-0-	-183	-0-	2029	2			Y	-0-					4
03	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			Y	-0-	4	1			-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					14
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5819	2	47	9	Y	43					57
01	5797	X	5605	-0-	-192	-0-	5604	2	1	9	Y	1	28	1			30
*02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5287	2	39	9	Y	35	60	1			5
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5934	2	13	9	Y	12					17

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					1
11	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6616	2			Y	-0-					1
12	7037	X	6571	-0-	-466	-0-	6571	2			Y	-0-					1
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7184	2	23	9	Y	21	18	1			4
*02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6338	2	46	9	Y	42					46
03	6944	X	6793	-0-	-151	-0-	6773	2	20	9	Y	18	46	1			18

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*02	2884	X	1999	-0-	-885	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2045	-0-	-807	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*02	2212	N	916	-0-	-1296	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2227	-0-	-1403	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*02	2604	X	1687	-0-	-917	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1772	-0-	-1080	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5896	-0-	-552	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5528	-0-	-296	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*02	2548	X	1983	-0-	-565	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4929	2	61	9	Y	55	47	1			14
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					14
12	4960	X	4712	-0-	-248	-0-	4710	2	2	9	Y	2	2	8			14
01	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	4378	2	54	9	Y	49	58	1			5
*02	4508	X	4162	-0-	-346	-0-	4162	2			Y	-0-					5
03	4991	X	4378	-0-	-613	-0-	4378	2			Y	-0-	5	1			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5472	-0-	-170	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
*02	5096	X	4966	-0-	-130	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					1
12	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			Y	-0-					1
01	2635	N	1970	-0-	-665	-0-	1966	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	Y	2					2
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	Y	1					3

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3772	2	61	9	Y	55	46	1			14
11	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	3663	2			Y	-0-					14
12	4216	X	3698	-0-	-518	-0-	3697	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	4216	X	2362	-0-	-1854	-0-	2309	2	53	9	Y	48	57	1			5
*02	3472	X	2488	-0-	-984	-0-	2488	2			Y	-0-					5
03	3844	X	2952	-0-	-892	-0-	2952	2			Y	-0-	5	1			-0-

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	4575	2			Y	-0-					9
11	4470	X	4132	-0-	-338	-0-	4091	2	41	9	Y	37	36	1			10
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			Y	-0-					10
01	4588	X	3776	-0-	-812	-0-	3776	2			Y	-0-					10
*02	4144	X	3646	-0-	-498	-0-	3596	2	50	9	Y	45	10	1			45
03	4588	X	3866	-0-	-722	-0-	3852	2	14	9	Y	13					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	4201	2			Y	-0-					2
11	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3717	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					3
01	4216	X	2552	-0-	-1664	-0-	2552	2			Y	-0-					3
*02	3808	X	2047	-0-	-1761	-0-	2047	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	4216	X	2291	-0-	-1925	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
*02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8607	-0-	-93	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8595	-0-	-984	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
*02	8652	X	7798	-0-	-854	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8124	-0-	-1455	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2836	-0-	-1070	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1733	-0-	-2047	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1752	-0-	-2154	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	1877	-0-	-1626	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
*02	3164	X	1611	-0-	-1553	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	8102	3			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	8015	-0-	-324	-0-	8015	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	7661	3			Y	-0-					-0-
*02	7532	X	6729	-0-	-803	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7030	-0-	-1154	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6082	-0-	-211	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
*02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2902	-0-	-338	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2758	-0-	-154	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9088	-0-	-553	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8495	-0-	-835	-0-	8495	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8783	-0-	-579	-0-	8783	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7113	-0-	-1970	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-
*02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5078	-0-	-1029	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3855	-0-	-1756	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*02	5068	X	2958	-0-	-2110	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3919	-0-	-1568	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3715	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	3870	X	3267	-0-	-603	-0-	3267	2			Y	-0-					1
12	3999	X	3154	-0-	-845	-0-	3154	2			Y	-0-					1
01	3999	X	2918	-0-	-1081	-0-	2914	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*02	3360	X	2723	-0-	-637	-0-	2702	2	21	9	Y	19					19
03	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	3182	2	2	9	Y	2	20	1			1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	7903	-0-	-1427	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	8140	-0-	-1501	-0-	8140	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	7643	-0-	-1998	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
*02	7784	X	7493	-0-	-291	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	8615	-0-	-3	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3933	-0-	-965	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3325	-0-	-1573	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2616	-0-	-594	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2653	-0-	-259	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4274	-0-	-903	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*02	4676	X	3991	-0-	-685	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2494	-0-	-2683	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7027	-0-	-816	-0-	7027	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6264	-0-	-2166	-0-	6264	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	6488	-0-	-2223	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	6026	-0-	-2685	-0-	6026	3			Y	-0-					-0-
*02	7644	X	6516	-0-	-1128	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6787	-0-	-250	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2023	-0-	-426	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*02	2212	X	375	-0-	-1837	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1608	-0-	-810	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5467	-0-	-392	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4710	-0-	-746	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*02	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2706	-0-	-2192	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2497	-0-	-2401	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	4424	X	1969	-0-	-2455	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	2625	2			Y	-0-					2
11	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2181	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			Y	-0-					3
01	2635	N	1765	-0-	-870	-0-	1765	2			Y	-0-					3
*02	2044	N	1604	-0-	-440	-0-	1578	2	26	9	Y	24	20	1			7
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					7

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					87
11	3960	X	3438	-0-	-522	-0-	3438	2			N	-0-					87
12	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	3000	2			N	-0-					87
01	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3162	2	34	9	N	31	97	1			21
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3797	2	46	9	N	42					63
03	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	3875	2	17	9	N	15	65	1			13

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	5740	2			N	-0-					45
11	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	2			N	-0-					45
12	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	5063	2			N	-0-					45
01	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	4846	2			N	-0-					45
*02	5460	X	4619	-0-	-841	-0-	4572	2	47	9	N	43					88
03	5735	X	5338	-0-	-397	-0-	5314	2	24	9	N	22					110

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					63
11	6750	X	6534	-0-	-216	-0-	6534	2			N	-0-					63
12	7037	X	5764	-0-	-1273	-0-	5764	2			N	-0-					63
01	7037	X	6055	-0-	-982	-0-	6004	2	51	9	N	46	101	1			8
*02	6356	X	5931	-0-	-425	-0-	5895	2	36	9	N	33					41
03	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6638	2	18	9	N	16					57

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	2665	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3197	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3317	X	1702	-0-	-1615	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2358	-0-	-638	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	3397	-0-	-159	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7905	-0-	-15	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7956	-0-	-228	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*02	7392	X	7156	-0-	-236	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8161	-0-	-23	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2034	-0-	-1748	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1806	-0-	-1976	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2489	-0-	-619	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4738	-0-	-346	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*02	4284	X	4210	-0-	-74	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8535	-0-	-486	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7972	-0-	-758	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
*02	8064	X	7661	-0-	-403	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8493	-0-	-32	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					21
11	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	6241	2	78	9	Y	71	73	1			19
12	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	5263	2			Y	-0-					19
01	7781	X	5392	-0-	-2389	-0-	5392	2			Y	-0-					19
*02	7028	X	5037	-0-	-1991	-0-	4948	2	89	9	Y	81	71	1			29
03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6489	2	31	9	Y	28					57

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4110	2	62	9	Y	56	45	1			14
11	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2			Y	-0-					14
12	4154	X	3447	-0-	-707	-0-	3447	2			Y	-0-					14
01	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	3237	2	14	9	Y	13	26	1			1
*02	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	3640	2			Y	-0-					1
03	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	3387	2			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6368	-0-	-452	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
*02	6160	X	5358	-0-	-802	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5314	-0-	-1506	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4894	-0-	-416	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	5241	-0-	-191	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5788	-0-	-226	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

10	7781	X	7583	-0-	-198	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7040	-0-	-490	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7524	-0-	-257	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7062	-0-	-533	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
*02	6860	X	6474	-0-	-386	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3191	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3390	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2937	-0-	-87	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

10	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	3787	-0-	-553	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7797	-0-	-387	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7810	-0-	-405	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	6155	-0-	-1265	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7064	-0-	-748	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8281	-0-	-213	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5753	-0-	-2467	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6881	-0-	-931	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7746	-0-	-531	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
*02	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	10349	-0-	-253	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9808	-0-	-392	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10543	-0-	-28	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10191	-0-	-380	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
*02	9548	X	9232	-0-	-316	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10261	-0-	-93	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4988	-0-	-902	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4254	-0-	-1446	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2669	-0-	-2880	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*02	4928	X	3417	-0-	-1511	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	5036	2			N	-0-					100
11	5400	X	4430	-0-	-970	-0-	4430	2			N	-0-					100
12	5549	X	3894	-0-	-1655	-0-	3894	2			N	-0-					100
01	5549	X	4326	-0-	-1223	-0-	4326	2			N	-0-					100
*02	5012	X	4634	-0-	-378	-0-	4605	2	29	9	N	26					126
03	5022	X	4878	-0-	-144	-0-	4878	2			N	-0-					126

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6435	-0-	-354	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6375	-0-	-414	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*02	5880	X	5576	-0-	-304	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5804	-0-	-706	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2696	-0-	-132	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2503	-0-	-465	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1981	-0-	-659	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1194	-0-	-1410	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	889	-0-	-2025	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*02	2632	X	441	-0-	-2191	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1361	-0-	-1553	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2652	2			Y	-0-					1
11	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3780	-0-	680	815	3780	2			Y	-0-					1
*02	2514	N	1699	-0-	-815	-0-	1699	2			Y	-0-					1
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					1

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
*02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			Y	-0-					35
11	4500	X	3014	-0-	-1486	-0-	3014	2			Y	-0-					35
12	4588	X	930	-0-	-3658	-0-	930	2			Y	-0-					35
01	4557	X	1467	-0-	-3090	-0-	1467	2			Y	-0-					35
*02	4060	X	3224	-0-	-836	-0-	3223	2	1	9	Y	1					36
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4674	2	7	9	Y	6					42

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5657	-0-	-2533	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6506	-0-	-1802	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5263	-0-	-2890	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*02	7196	X	5133	-0-	-2063	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3171	-0-	-4145	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3644	-0-	-220	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4377	-0-	-428	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*02	4312	X	4087	-0-	-225	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6126	-0-	-24	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
*02	6020	X	5915	-0-	-105	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7798	-0-	-32	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8008	-0-	-83	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	7241	-0-	-179	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7878	-0-	-337	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
*02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7128	-0-	-188	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6162	-0-	-918	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5554	-0-	-1731	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4975	-0-	-2310	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
*02	6468	X	5523	-0-	-945	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4245	-0-	-2172	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*02	5600	X	4374	-0-	-1226	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5104	-0-	-910	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8867	-0-	-163	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
*02	8456	X	8083	-0-	-373	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8835	-0-	-372	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6306	-0-	-49	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5422	-0-	-871	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*02	5684	X	5419	-0-	-265	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8930	-0-	-215	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8437	-0-	-263	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8666	-0-	-324	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8409	-0-	-519	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
*02	8064	X	7288	-0-	-776	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8445	-0-	-483	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4527	-0-	-3	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4255	-0-	-705	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	4096	-0-	-384	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
*02	5292	X	4111	-0-	-1181	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4171	-0-	-1688	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9531	-0-	-358	-0-	9531	2			Y	-0-					1
11	9570	X	8479	-0-	-1091	-0-	8479	2			Y	-0-					1
12	9362	X	7611	-0-	-1751	-0-	7611	2			Y	-0-					-0-
01	9517	X	6760	-0-	-2757	-0-	6760	2			Y	-0-					-0-
*02	8596	X	7756	-0-	-840	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	8714	-0-	-803	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6107	2			Y	-0-					4
11	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	5327	2	23	9	Y	21					25
12	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	5877	2			Y	-0-					25
01	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5949	2	21	9	Y	19	39	1			5
*02	5656	X	5538	-0-	-118	-0-	5484	2	54	9	Y	49					54
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6522	2	2	9	Y	2					56

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	2	N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-					-0-
*02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6742	-0-	-488	-0-	6742	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7027	-0-	-444	-0-	7027	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5389	-0-	-1741	-0-	5389	2	N	-0-					-0-
*02	6440	X	5459	-0-	-981	-0-	5459	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6706	-0-	-362	-0-	6706	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2045	2	N	-0-					-0-
*02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2	N	-0-					-0-
*02	4760	X	4697	-0-	-63	-0-	4697	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5092	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6737	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6795	-0-	-366	-0-	6795	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	6482	2	N	-0-					-0-
*02	6356	X	6281	-0-	-75	-0-	6281	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6344	-0-	-693	-0-	6344	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9323	-0-	-411	-0-	9323	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8960	-0-	-460	-0-	8960	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9533	-0-	-77	-0-	9533	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9505	-0-	-105	-0-	9505	2	N	-0-					-0-
*02	8512	X	8412	-0-	-100	-0-	8412	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	9278	-0-	-53	-0-	9278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	4624	2			Y	-0-					3
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	3992	2	24	9	Y	22					25
12	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4582	2	4	9	Y	4	4	8			25
01	4774	X	3659	-0-	-1115	-0-	3639	2	20	9	Y	18	38	1			5
*02	4228	X	2439	-0-	-1789	-0-	2408	2	31	9	Y	28					33
03	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	4547	2			Y	-0-					33

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5726	-0-	-1094	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4550	-0-	-1867	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4343	-0-	-187	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*02	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3751	-0-	-806	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7217	-0-	-37	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
*02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*02	6104	X	5914	-0-	-190	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7248	-0-	-42	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6967	-0-	-659	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
*02	6888	X	6885	-0-	-3	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3950	-0-	-430	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3613	-0-	-335	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3500	-0-	-747	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5372	-0-	-332	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	5042	-0-	-82	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
*02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5153	-0-	-613	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9205	-0-	-126	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9097	-0-	-234	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
*02	8428	X	7676	-0-	-752	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8985	-0-	-222	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
*02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6431	-0-	-420	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5715	-0-	-981	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	4562	-0-	-1486	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4586	-0-	-1614	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*02	5600	X	5441	-0-	-159	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9650	-0-	-53	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9085	-0-	-245	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9311	-0-	-516	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9385	-0-	-442	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*02	8876	X	8237	-0-	-639	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9152	-0-	-489	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	8958	2			N	-0-					18
11	8730	X	8272	-0-	-458	-0-	8272	2			N	-0-					18
12	9083	X	7851	-0-	-1232	-0-	7851	2			N	-0-					18
01	9083	X	8234	-0-	-849	-0-	8234	2			N	-0-					18
*02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8108	2	211	9	N	192					210
03	8959	X	8497	-0-	-462	-0-	8480	2	17	9	N	15	195	1			30

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7665	-0-	-1852	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8995	-0-	-215	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9190	-0-	-203	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9221	-0-	-79	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
*02	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8989	-0-	-311	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8906	-0-	-580	-0-	8858	2	48	9	Y	44					66
11	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	8231	2			Y	-0-					66
12	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	8372	2			Y	-0-					66
01	9300	X	8140	-0-	-1160	-0-	8140	2			Y	-0-					66
*02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8685	2	86	9	Y	78					144
03	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8937	2	20	9	Y	18					162

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					43
11	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-					43
12	5952	X	4637	-0-	-1315	-0-	4637	2			N	-0-					43
01	5952	X	4946	-0-	-1006	-0-	4946	2			N	-0-					43
*02	5376	X	5257	-0-	-119	-0-	5221	2	36	9	N	33					76
03	5766	X	5728	-0-	-38	-0-	5571	2	157	9	N	143	78	1			141

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7033	-0-	-377	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7097	-0-	-529	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
*02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7509	-0-	-117	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8374	-0-	-326	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8106	-0-	-853	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7544	-0-	-492	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8489	-0-	-253	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			Y	-0-					2
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10					12
12	961	N	352	-0-	-609	-0-	348	2	4	9	Y	4	4	8			12
01	899	N	529	-0-	-370	-0-	516	2	13	9	Y	12	21	1			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4233	-0-	-1037	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*02	4760	X	4315	-0-	-445	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5703	-0-	-32	-0-	5703	2			Y	-0-					9
11	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	5379	2	62	9	Y	56					65
12	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	5428	2			Y	-0-					65
01	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	5268	2	53	9	Y	48	100	1			13
*02	5152	X	5028	-0-	-124	-0-	4984	2	44	9	Y	40					53
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6262	2	17	9	Y	15					68

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6793	-0-	-1112	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7201	-0-	-363	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
*02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	969	-0-	-1325	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1364	-0-	-428	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	6864	-0-	-979	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6418	-0-	-512	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5653	-0-	-1198	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*02	6188	X	5748	-0-	-440	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5966	-0-	-885	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					72
11	8730	X	8669	-0-	-61	-0-	8669	2			N	-0-					72
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8971	2	58	9	N	53					125
01	9517	X	8909	-0-	-608	-0-	8903	2	6	9	N	5	120	1			10
*02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10727	2	55	9	N	50					60
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10387	2	18	9	N	16					76

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*02	4844	X	4426	-0-	-418	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9352	-0-	-368	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9365	-0-	-710	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
*02	9100	X	8346	-0-	-754	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8872	-0-	-1079	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8893	-0-	-1492	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	7532	-0-	-2518	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
12	10137	X	7046	-0-	-3091	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	6233	-0-	-3377	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
*02	8456	X	4817	-0-	-3639	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	7757	-0-	-1140	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	5120	-0-	-4	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5396	-0-	-277	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4238	-0-	-1063	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3583	-0-	-1718	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*02	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3456	-0-	-684	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3238	-0-	-885	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*02	3556	X	2957	-0-	-599	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5486	-0-	-342	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
*02	5180	X	4601	-0-	-579	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	3058	-0-	-22	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1545	-0-	-470	-0-	1545	2			Y	-0-					12
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2360	2	51	9	Y	46					58
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					58
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					58
*02	2240	N	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	33					33
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2095	2	90	9	Y	82					115

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4500	-0-	-1050	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5026	-0-	-709	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3208	-0-	-2217	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					65
11	3780	X	2999	-0-	-781	-0-	2999	2			N	-0-					65
12	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					65
01	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-					65
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3643	2	77	9	N	70					135
03	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	3583	2	12	9	N	11	136	1			10

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					47
11	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			N	-0-					47
12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2			N	-0-					47
01	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	3024	2	87	9	N	79	101	1			25
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3199	2	30	9	N	27					52
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3360	2	10	9	N	9					61

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					10
11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					10
12	9083	X	8844	-0-	-239	-0-	8844	2			N	-0-					10
01	9083	X	8723	-0-	-360	-0-	8723	2			N	-0-					10
*02	8232	X	7960	-0-	-272	-0-	7931	2	29	9	N	26					36
03	9114	X	8962	-0-	-152	-0-	8790	2	172	9	N	156	88	1			104

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6781	-0-	-380	-0-	6672	2	109	9	N	99	183	1			19
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	6195	2			N	-0-					19
12	6975	X	5977	-0-	-998	-0-	5857	2	120	9	N	109	112	1			16
01	6975	X	5878	-0-	-1097	-0-	5878	2			N	-0-					16
*02	6300	X	5492	-0-	-808	-0-	5406	2	86	9	N	78					94
03	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6203	2	174	9	N	158	189	1			63

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3284	-0-	-466	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5534	-0-	-526	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5673	-0-	-589	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	4122	2			Y	-0-					5
12	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	4239	2	51	9	Y	46	24	1			27
01	4371	X	3253	-0-	-1118	-0-	3253	2			Y	-0-					27
*02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	Y	2	26	1			3
03	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	4309	2	1	9	Y	1					4

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4360	-0-	-259	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3597	-0-	-813	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3528	-0-	-1272	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3151	-0-	-1313	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2333	-0-	-2131	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*02	3780	X	2190	-0-	-1590	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	143 9	1 9	9505	2	N	8	140	1			31
11	9540	X	9326	-0-	-214	-0-	143	1	9183	2	N	-0-					31
12	9889	X	9790	-0-	-99	-0-	146	1	9644	2	N	-0-					31
01	9889	X	9539	-0-	-350	-0-	143	1	9396	2	N	-0-					31
*02	8932	X	8522	-0-	-410	-0-	8369	2	153	9	N	139					170
03	9672	X	9484	-0-	-188	-0-	9449	2	35	9	N	32	111	1			91

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	102 15	1 9	6762	2	N	14	45	1			28
11	6900	X	6340	-0-	-560	-0-	97	1	6243	2	N	-0-					28
12	7130	X	6813	-0-	-317	-0-	102	1	6711	2	N	-0-					28
01	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	103	1	6756	2	N	-0-					28
*02	6300	X	6146	-0-	-154	-0-	6051	2	95	9	N	86					114
03	6882	X	6779	-0-	-103	-0-	6765	2	14	9	N	13	88	1			39

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5104	2	25	9	Y	23	67	1			18
11	5310	X	4387	-0-	-923	-0-	4387	2			Y	-0-					18
12	5301	X	4395	-0-	-906	-0-	4395	2			Y	-0-					18
01	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	2			Y	-0-					18
*02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4986	2	97	9	Y	88	46	1			60
03	5115	X	4302	-0-	-813	-0-	4300	2	2	9	Y	2	52	1			10

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11809	-0-	-374	-0-	11779	2	30	9	Y	27	79	1			21
11	11790	X	10975	-0-	-815	-0-	10975	2			Y	-0-					21
12	11935	X	10811	-0-	-1124	-0-	10811	2			Y	-0-					21
01	11935	X	10469	-0-	-1466	-0-	10469	2			Y	-0-					21
*02	10780	X	10400	-0-	-380	-0-	10302	2	98	9	Y	89	54	1			56
03	11811	X	11707	-0-	-104	-0-	11695	2	12	9	Y	11	57	1			10

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	20789	-0-	-570	-0-	20789	2			N	-0-					16
11	20550	X	19816	-0-	-734	-0-	19816	2			N	-0-					16
12	21111	X	20036	-0-	-1075	-0-	20036	2			N	-0-					16
01	21018	X	19889	-0-	-1129	-0-	19889	2			N	-0-					16
*02	18872	X	17753	-0-	-1119	-0-	17753	2			N	-0-					16
03	20801	X	19664	-0-	-1137	-0-	19664	2			N	-0-					16

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6225	-0-	-1649	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5850	-0-	-1770	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5038	-0-	-2588	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4822	-0-	-2277	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*02	6188	X	4500	-0-	-1688	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3081	-0-	-3150	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
*02	6216	X	6163	-0-	-53	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5154	2	14	9	Y	13	41	1			10
11	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	5028	2			Y	-0-					10
12	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	2			Y	-0-					10
01	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			Y	-0-					10
*02	4984	X	4393	-0-	-591	-0-	4282	2	111	9	Y	101	66	1			45
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5505	2	6	9	Y	5	45	1			5

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	4235	2			N	-0-					34
11	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					34
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	2			N	-0-					34
01	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2			N	-0-					34
*02	4004	X	3868	-0-	-136	-0-	3785	2	83	9	N	75					109
03	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4115	2	6	9	N	5	69	1			45

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					41
11	6390	X	5950	-0-	-440	-0-	5950	2			N	-0-					41
12	6789	X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	2			N	-0-					41
01	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					41
*02	6132	X	5739	-0-	-393	-0-	5643	2	96	9	N	87					128
03	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6201	2	3	9	N	3	93	1			38

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					22
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					22
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					22
01	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	5815	2			Y	-0-					22
*02	5656	X	5217	-0-	-439	-0-	5175	2	42	9	Y	38					60
03	6262	X	5728	-0-	-534	-0-	5726	2	2	9	Y	2	59	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2	Y	-0-					20
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2	Y	-0-					20
12	10292	X	9859	-0-	-433	-0-	9859	2	Y	-0-					20
01	10354	X	9741	-0-	-613	-0-	9741	2	Y	-0-					20
*02	9352	X	8880	-0-	-472	-0-	8868	2 12 9	Y	11					31
03	10354	X	9439	-0-	-915	-0-	9433	2 6 9	Y	5	32	1			4

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	Y	-0-					20
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2	Y	-0-					20
12	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7887	2	Y	-0-					20
01	8370	X	8008	-0-	-362	-0-	8008	2	Y	-0-					20
*02	7560	X	6789	-0-	-771	-0-	6777	2 12 9	Y	11					31
03	8370	X	7074	-0-	-1296	-0-	7071	2 3 9	Y	3	32	1			2

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2	N	-0-					91
11	10350	X	10116	-0-	-234	-0-	10116	2	N	-0-					91
12	10695	X	10226	-0-	-469	-0-	10226	2	N	-0-					91
01	10726	X	10104	-0-	-622	-0-	10104	2	N	-0-					91
*02	9688	X	9318	-0-	-370	-0-	9263	2 55 9	N	50					141
03	10726	X	10020	-0-	-706	-0-	10013	2 7 9	N	6	138	1			9

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247	2	Y	-0-					4
11	6150	X	5648	-0-	-502	-0-	5638	2 10 9	Y	9					13
12	6324	X	5328	-0-	-996	-0-	5328	2	Y	-0-					13
01	6324	X	4288	-0-	-2036	-0-	4288	2	Y	-0-					13
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5930	2 18 9	Y	16					29
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6263	2 20 9	Y	18					47

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2	N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2	N	-0-					-0-
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	2	N	-0-					-0-
*02	4396	X	4266	-0-	-130	-0-	4266	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7388	-0-	-362	-0-	7388	2	N	-0-					28
11	7350	X	6846	-0-	-504	-0-	6846	2	N	-0-					28
12	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	7467	2	N	-0-					28
01	7626	X	7267	-0-	-359	-0-	7267	2	N	-0-					28
*02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6727	2 193 9	N	175	175	1			28
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7420	2 35 9	N	32					60

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5228	-0-	-42	-0-	5228	2	N	-0-					88
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2	N	-0-					88
12	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5078	2 1 9	N	1	1	8			88
01	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	4895	2 46 9	N	42	91	1			39
*02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4775	2 30 9	N	27					66
03	5239	X	5198	-0-	-41	-0-	5194	2 4 9	N	4					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5053	-0-	-279	-0-	5053	2			N	-0-					13
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	4697	2			N	-0-					13
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					13
01	5270	X	5076	-0-	-194	-0-	5076	2			N	-0-					13
*02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4580	2	110	9	N	100					113
03	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	4858	2	120	9	N	109	97	1			125

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					29
11	5100	X	4554	-0-	-546	-0-	4554	2			N	-0-					29
12	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					29
01	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	4412	2			N	-0-					29
*02	4564	X	4501	-0-	-63	-0-	4443	2	58	9	N	53					82
03	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	4799	2	2	9	N	2					84

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10240	-0-	-560	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10254	-0-	-906	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9108	-0-	-2052	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*02	9940	X	9849	-0-	-91	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10192	-0-	-782	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6952	-0-	-240	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
*02	6496	X	6275	-0-	-221	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6988	-0-	-204	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6877	-0-	-83	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7171	-0-	-114	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
*02	6580	X	6471	-0-	-109	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5216	-0-	-23	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
*02	4760	X	4327	-0-	-433	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	4803	-0-	-97	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11725	-0-	-303	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11272	-0-	-398	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11751	-0-	-308	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11842	-0-	-217	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
*02	10696	X	10433	-0-	-263	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6018	-0-	-1949	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
*02	7196	X	6332	-0-	-864	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7211	-0-	-756	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4258	-0-	-1663	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3492	-0-	-2058	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3218	-0-	-2207	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	2505	-0-	-2920	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*02	4900	X	2679	-0-	-2221	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3578	-0-	-669	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
01	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
*02	13664	X	13473	-0-	-191	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
03	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1666	-0-	-126	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	3			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8959	-0-	-341	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8993	-0-	-555	-0-	8993	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	3			Y	-0-					-0-
*02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8716	-0-	-646	-0-	8716	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5744	-0-	-363	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
*02	5684	X	5427	-0-	-257	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5721	-0-	-572	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

FRED UNDERWOOD, LLC 284917

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	597	3			Y	-0-					15
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					15
12	3100	X	980	-0-	-2120	-0-	980	3			Y	-0-					15
01	3038	X	470	-0-	-2568	-0-	470	3			Y	-0-					15
02	532	X	12	-0-	-520	-0-	12	1			Y	-0-					15
03	992	X	743	-0-	-249	-0-	743	3			Y	-0-					15

G & F OIL, INC. 292000

WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS TAP CORP. 297783

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	46377	2			N	-0-					-0-
11	42131	X	42131	-0-	-0-	-0-	42131	2			N	-0-					-0-
12	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40539	2			N	-0-					-0-
01	41259	X	41259	-0-	-0-	-0-	41259	2			N	-0-					-0-
02	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	25579	2			N	-0-					-0-
03	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	27464	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	3703	-0-	-3024	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4854	-0-	-788	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4461	-0-	-635	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	11635	-0-	-5725	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	11605	-0-	-3665	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
12	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12688	-0-	-1045	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10413	-0-	-1991	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12872	-0-	-1543	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	875	-0-	-925	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	20993	-0-	-1267	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	19688	-0-	-3314	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	19367	-0-	-3635	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	19224	-0-	-796	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	20309	-0-	-1670	-0-	20309	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
01	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	23520	2			N	-0-					-0-
03	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
12	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
01	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
02	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
03	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
12	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
01	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
02	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
03	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
11	45007	X	45007	-0-	-0-	-0-	45007	2			N	-0-					-0-
12	47813	X	47813	-0-	-0-	-0-	47813	2			N	-0-					-0-
01	47063	X	47063	-0-	-0-	-0-	47063	2			N	-0-					-0-
02	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	42627	2			N	-0-					-0-
03	46650	X	46650	-0-	-0-	-0-	46650	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
12	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
01	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
03	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11360	-0-	-730	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
01	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	12854	-0-	-1592	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14897	-0-	-820	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14341	-0-	-1376	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	15043	-0-	-21	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15979	-0-	-699	-0-	15979	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	390	X	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
11	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
12	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
01	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10157	-0-	-2527	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1713	-0-	-1077	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1015	-0-	-1682	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	782	-0-	-1654	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	898	-0-	-1799	-0-	898	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
11	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-
12	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
01	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
02	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
03	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
11	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
12	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
01	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
02	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
03	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30721	X	25507	-0-	-5214	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	22958	-0-	-6772	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	24440	-0-	-608	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
01	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	22640	-0-	-404	-0-	22640	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	24456	-0-	-1057	-0-	24456	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
12	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26459	2			N	-0-					-0-
01	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
02	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	15905	-0-	-6625	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	18801	-0-	-4480	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22069	-0-	-1212	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	7620	-0-	-13408	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	20226	-0-	-3055	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
11	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28437	2			N	-0-					-0-
12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
01	29210	X	29210	-0-	-0-	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
02	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
03	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26648	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
12	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
01	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
02	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
03	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	26354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	12593	-0-	-4271	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13468	-0-	-2852	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13990	-0-	-239	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	9798	-0-	-4431	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	10661	-0-	-2191	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13216	-0-	-765	-0-	13216	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	11982	-0-	-4138	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
11	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
12	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
01	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12791	-0-	-817	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13062	-0-	-2469	-0-	13062	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53723	X	34228	-0-	-19495	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
11	50550	X	39220	-0-	-11330	-0-	39220	2			N	-0-					-0-
12	44139	X	44139	-0-	-0-	-0-	44139	2			N	-0-					-0-
01	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	42607	2			N	-0-					-0-
02	37988	X	37988	-0-	-0-	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	40712	-0-	-3432	-0-	40712	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51367	X	48847	-0-	-2520	-0-	48847	2			N	-0-					-0-
11	61890	X	42231	-0-	-19659	-0-	42231	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	45331	-0-	-18622	-0-	45331	2			N	-0-					-0-
01	63953	X	41588	-0-	-22365	-0-	41588	2			N	-0-					-0-
02	48720	X	36568	-0-	-12152	-0-	36568	2			N	-0-					-0-
03	48856	X	39774	-0-	-9082	-0-	39774	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49569	X	43555	-0-	-6014	-0-	43555	2			N	-0-					-0-
11	47970	X	45923	-0-	-2047	-0-	45923	2			N	-0-					-0-
12	49791	X	49791	-0-	-0-	-0-	49791	2			N	-0-					-0-
01	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	48616	2			N	-0-					-0-
02	43872	X	43872	-0-	-0-	-0-	43872	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	47529	-0-	-2257	-0-	47529	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51057	X	37286	-0-	-13771	-0-	37286	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	38874	-0-	-8106	-0-	38874	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	42748	-0-	-2915	-0-	42748	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	42509	-0-	-3154	-0-	42509	2			N	-0-					-0-
02	38123	X	38123	-0-	-0-	-0-	38123	2			N	-0-					-0-
03	42749	X	40937	-0-	-1812	-0-	40937	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45291	X	21796	-0-	-23495	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	13319	-0-	-34141	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	11816	-0-	-37226	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	44477	-0-	-4565	-0-	44477	2			N	-0-					-0-
02	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	39434	2			N	-0-					-0-
03	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	42024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40021	X	24327	-0-	-15694	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	33691	-0-	-5039	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27538	-0-	-920	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
01	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	26426	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	26282	-0-	-5162	-0-	26282	2			N	-0-					-0-
03	34813	X	31153	-0-	-3660	-0-	31153	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

10	67287	X	67287	-0-	-0-	-0-	67287	2			N	-0-					-0-
11	61592	X	61592	-0-	-0-	-0-	61592	2			N	-0-					-0-
12	63114	X	63114	-0-	-0-	-0-	63114	2			N	-0-					-0-
01	69252	X	69252	-0-	-0-	-0-	69252	2			N	-0-					-0-
02	55561	X	55561	-0-	-0-	-0-	55561	2			N	-0-					-0-
03	61599	X	61599	-0-	-0-	-0-	61599	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

10	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	40372	2			N	-0-					-0-
11	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
12	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	34874	2			N	-0-					-0-
01	58108	X	58108	-0-	-0-	-0-	58108	2			N	-0-					-0-
02	39992	X	39992	-0-	-0-	-0-	39992	2			N	-0-					-0-
03	51985	X	51985	-0-	-0-	-0-	51985	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

10	31375	X	31375	-0-	-0-	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
11	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
03	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	32273	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

10	26815	X	21504	-0-	-5311	-0-	21504	2			N	-0-					-0-
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
12	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
01	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
02	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
03	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

10	79427	X	79427	-0-	-0-	-0-	79427	2			N	-0-					-0-
11	81222	X	81222	-0-	-0-	-0-	81222	2			N	-0-					-0-
12	63204	X	63204	-0-	-0-	-0-	63204	2			N	-0-					-0-
01	55135	X	55135	-0-	-0-	-0-	55135	2			N	-0-					-0-
02	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	55896	2			N	-0-					-0-
03	57217	X	57217	-0-	-0-	-0-	57217	2			N	-0-					-0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

10	3162	X	633	-0-	-2529	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	99	-0-	-2961	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-	29883	2			N	-0-					-0-
01	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	41529	2			N	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	48682	X	48682	-0-	-0-	-0-	48682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134664	X	79754	-0-	-54910	-0-	79754	2			N	-0-					-0-
11	120390	X	73407	-0-	-46983	-0-	73407	2			N	-0-					-0-
12	97681	X	67283	-0-	-30398	-0-	67283	2			N	-0-					-0-
01	94333	X	58200	-0-	-36133	-0-	58200	2			N	-0-					-0-
02	75516	X	47201	-0-	-28315	-0-	47201	2			N	-0-					-0-
03	79763	X	46580	-0-	-33183	-0-	46580	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

10	89621	X	55737	-0-	-33884	-0-	55737	2			N	-0-					-0-
11	86730	X	52749	-0-	-33981	-0-	52749	2			N	-0-					-0-
12	77221	X	53563	-0-	-23658	-0-	53563	2			N	-0-					-0-
01	71114	X	48887	-0-	-22227	-0-	48887	2			N	-0-					-0-
02	60368	X	41859	-0-	-18509	-0-	41859	2			N	-0-					-0-
03	55738	X	41458	-0-	-14280	-0-	41458	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

10	41850	X	36447	-0-	-5403	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
11	40500	X	28380	-0-	-12120	-0-	28380	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	33509	-0-	-8341	-0-	33509	2			N	-0-					-0-
01	41850	X	15972	-0-	-25878	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
02	37800	X	33023	-0-	-4777	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
03	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	44512	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9656 - 15610

10	99200	X	84990	-0-	-14210	-0-	84990	2			N	-0-					-0-
11	96000	X	52740	-0-	-43260	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	79463	-0-	-19737	-0-	79463	2			N	-0-					-0-
01	99200	X	70004	-0-	-29196	-0-	70004	2			N	-0-					-0-
02	89600	X	58147	-0-	-31453	-0-	58147	2			N	-0-					-0-
03	85002	X	61690	-0-	-23312	-0-	61690	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9516 - 15450

10	145692	X	145692	-0-	-0-	-0-	145692	2			N	-0-					-0-
11	132020	X	132020	-0-	-0-	-0-	132020	2			N	-0-					-0-
12	99200	X	80489	-0-	-18711	-0-	80489	2			N	-0-					-0-
01	99200	X	57751	-0-	-41449	-0-	57751	2			N	-0-					-0-
02	89600	X	54855	-0-	-34745	-0-	54855	2			N	-0-					-0-
03	99200	X	71869	-0-	-27331	-0-	71869	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9642 - 15296

10	121228	X	121228	-0-	-0-	-0-	121228	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	67337	-0-	-9913	-0-	67337	2			N	-0-					-0-
12	79825	X	70760	-0-	-9065	-0-	70760	2			N	-0-					-0-
01	84619	X	84619	-0-	-0-	-0-	84619	2			N	-0-					-0-
02	72100	X	69121	-0-	-2979	-0-	69121	2			N	-0-					-0-
03	80555	X	80555	-0-	-0-	-0-	80555	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9483 - 14937

10	132789	X	132789	-0-	-0-	-0-	132789	2			N	-0-					-0-
11	124236	X	124236	-0-	-0-	-0-	124236	2			N	-0-					-0-
12	90105	X	90105	-0-	-0-	-0-	90105	2			N	-0-					-0-
01	79825	X	79077	-0-	-748	-0-	79077	2			N	-0-					-0-
02	73090	X	73090	-0-	-0-	-0-	73090	2			N	-0-					-0-
03	84405	X	84405	-0-	-0-	-0-	84405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46872	X	33924	-0-	-12948	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
11	44130	X	35474	-0-	-8656	-0-	35474	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	36311	-0-	-9879	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	33951	-0-	-12239	-0-	33951	2			N	-0-					-0-
02	41720	X	32158	-0-	-9562	-0-	32158	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	36567	-0-	-75	-0-	36567	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	381	-0-	-5619	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	868	X	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52275	X	52275	-0-	-0-	-0-	52275	2			N	-0-					-0-
11	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	37206	2			N	-0-					-0-
12	45299	X	45299	-0-	-0-	-0-	45299	2			N	-0-					-0-
01	41170	X	41170	-0-	-0-	-0-	41170	2			N	-0-					-0-
02	31892	X	30279	-0-	-1613	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
03	35309	X	34653	-0-	-656	-0-	34653	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42461	X	42461	-0-	-0-	-0-	42461	2			N	-0-					-0-
11	39637	X	39637	-0-	-0-	-0-	39637	2			N	-0-					-0-
12	40446	X	40446	-0-	-0-	-0-	40446	2			N	-0-					-0-
01	40937	X	40937	-0-	-0-	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
02	36330	X	36330	-0-	-0-	-0-	36330	2			N	-0-					-0-
03	39866	X	39628	-0-	-238	-0-	39628	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2046	-0-	-924	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1304	-0-	-180	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1356	-0-	-287	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	N	6					29
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6					35
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					37
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	559	2	2	9	N	2					39
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	505	2	13	9	N	12					51
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	N	2					53

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					42
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					42
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					42
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					42
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					27
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					27
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					27
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					27
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					24
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					24
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					24
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					24
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					24

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1964	-0-	-24	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

10	558	N	456	-0-	-102	-0-	454	2	2	9	N	2					73
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	469	2	3	9	N	3					76
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					78
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3					81
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	459	2	22	9	N	20					101
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	503	2	15	9	N	14					115

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1195	2	1	9	Y	1					84
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1154	2	2	9	Y	2					86
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2					88
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	Y	8					96
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	2	18	9	Y	16	100	1			12
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1604	-0-	-1496	980	1603	2	1	9	Y	1					27
11	3000	N	2074	-0-	-926	54	2071	2	3	9	Y	3					30
12	2003	N	1949	-0-	-54	-0-	1946	2	3	9	Y	3					33
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	Y	4					37
02	1792	N	1681	-0-	-111	-0-	1671	2	10	9	Y	9					46
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1864	2	10	9	Y	9					55

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1375	2	1	9	Y	1					84
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1328	2	2	9	Y	2					86
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	Y	2					88
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1350	2	9	9	Y	8					96
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1261	2	18	9	Y	16	100	1			12
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	Y	10					22

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					25
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					27
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	Y	9					36
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					45

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1004	2	2	9	Y	2					20
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	Y	2					22
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					25
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					27
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	Y	9					36
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					45

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	84	-0-	-877	-0-	84	2			N	-0-					36
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					36
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					37
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					39
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	275	2	4	9	N	4					43
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					46

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					91
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	N	2					93
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2090	2	1	9	N	1	75	1			19
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2					21
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3					24
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	2	3	9	N	3					27

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					103
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	2	2	9	N	2					105
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	84	1			22
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					24
02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	1320	2	4	9	N	4					28
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	N	5					33

HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 301350 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7790 - 8356

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 25246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1501	-0-	1501	26747	1500	2	1	9	N	1					1

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

10	3069	X	244	-0-	-2825	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3207	-0-	-963	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3132	-0-	-1177	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3227	-0-	-1082	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6901	-0-	-136	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5482	-0-	-1989	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	4189	-0-	-2559	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6626	-0-	-845	-0-	6626	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

10	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2212	-0-	-840	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2352	-0-	-1027	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	2212	-0-	-3080	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6582	-0-	-1638	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	5346	-0-	-3148	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	6901	-0-	-1593	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	5895	-0-	-1777	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	10910	-0-	-2140	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	15140	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9213	-0-	-979	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	11273	-0-	-2212	-0-	11273	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

10	5456	X	4509	-0-	-947	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4514	-0-	-942	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3547	-0-	-513	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

10	13392	X	13337	-0-	-55	-0-	13337	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	12797	-0-	-163	-0-	12797	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	12615	-0-	-777	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
01	13330	X	12320	-0-	-1010	-0-	12320	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	10842	-0-	-1198	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
*03	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3			N	-0-					-0-
11	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
*03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					22
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					22
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					22
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					22
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					22
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	N	8					30

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3			N	-0-					68
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			N	-0-					68
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					68
01	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	3			N	-0-					68
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					68
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1670	3	N	5					65
							6	9									
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	150	1	1612	3	N	4					69
							4	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	150	1	1652	3	N	3					72
							3	9									
01	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	125	1	1251	3	N	-0-					72
02	1652	N	1482	-0-	-170	-0-	140	1	1342	3	N	-0-					72
03	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	150	1	1414	3	N	-0-					72

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					32
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					32
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					32
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					32
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					32
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	228	3			N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	603	-0-	603	130226	603	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3109	-0-	3109	133335	3109	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2248	-0-	2248	135583	2248	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	135583					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					259
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					259
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	253	1	9585	2	N	-0-					55
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	250	1	8131	2	N	-0-					55
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	253	1	9666	2	N	-0-					55
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	253	1	10712	2	N	-0-					55
02	3640	X	2668	-0-	-972	-0-	244	1	2424	2	N	-0-					55
03	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	253	1	2754	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	1050	1	4850	2	N	-0-					27
11	6090	X	5658	-0-	-432	-0-	1047	1	4611	2	N	-0-					27
12	6293	X	5813	-0-	-480	-0-	1050	1	4763	2	N	-0-					27
01	6107	X	5446	-0-	-661	-0-	1047	1	4399	2	N	-0-					27
02	5516	X	5387	-0-	-129	-0-	1047	1	4340	2	N	-0-					27
03	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	1047	1	4770	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4554	-0-	-1274	-0-	376	1	4178	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	373	1	7217	2	N	-0-					-0-
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	376	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	378	1	6271	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4457	-0-	-807	-0-	369	1	4088	2	N	-0-					-0-
*03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	378	1	10492	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	944	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	914	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	917	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	916	1	4181	2	N	-0-					-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	853	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	943	1	6254	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	119	1	1361	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	119	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	125	1	1441	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	113	1	1301	3	N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	111	1	1282	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	235	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	210	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	230	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	331	1	3804	2	N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	254	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	271	1	3120	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	819	1	9421	2	N	-0-					-0-
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	676	1	7772	2	N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	624	1	7179	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	62	1	716	3	N	-0-					70
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	-0-					70
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	123	1	1417	3	N	-0-					70
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	3	N	-0-					70
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	N	-0-					70
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	130	1	1473	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	129	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	136	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	123	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	121	1	1388	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	147	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	1071	1	12315	2	N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	806	1	9264	2	N	-0-					-0-
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	742	1	8532	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	3	N	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	159	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	1461	1	16808	2	N	-0-					-0-
02	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1280	1	14724	2	N	-0-					-0-
03	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	1195	1	13743	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	356	1	4088	3	N	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	295	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	248	1	2854	3	N	-0-					-0-
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	3	N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	159	1	1831	3	N	-0-					-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	36	1	416	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	N	-0-					35
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	29	1	338	3	N	-0-					35
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	3	N	-0-					35
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	31	1	346	3	N	-0-					35
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					35
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	3	N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	840	3	N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	748	3	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					55
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					55
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	N	-0-					55
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	N	-0-					55
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-					55
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	3	N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	N	-0-					10
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	2	N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	365	1	4202	2	N	-0-					10
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	299	1	3442	2	N	-0-					10
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	300	1	3442	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	3	N	-0-					3
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	-0-					3
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	140	1	1608	3	N	-0-					3
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	136	1	1559	3	N	-0-					3
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	3	N	-0-					3
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	134	1	1535	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	271	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	660	1	7585	2	N	-0-					-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	585	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	607	1	6973	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	160	1	1832	3	N	53	163	1			-0-
							58	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	129	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	119	1	1380	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	534	-0-	-1233	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	742	-0-	-742	-0-	59	1	683	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5687	-0-	2587	2587	455	1	5232	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2328	-0-	-772	1439	186	1	2142	3	N	-0-					30
11	3000	N	2019	-0-	-981	458	162	1	1857	3	N	-0-					30
12	2594	X	2136	-0-	-458	-0-	171	1	1965	3	N	-0-					30
01	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	165	1	1906	3	N	-0-					30
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	173	1	1987	3	N	-0-					30
03	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	164	1	1876	3	N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	124	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	157	1	1805	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	992	-0-	-434	-0-	80	1	912	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	837	-0-	-589	-0-	67	1	770	3	N	-0-					-0-
02	1288	X	86	-0-	-1202	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	119	1	1373	3	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	64	1	737	3	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	144	1	1662	3	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	160	1	1847	3	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	3	N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	114	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	1169	3	N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	208	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4018	-0-	1018	1018	322	1	3696	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5134	-0-	2034	3052	410	1	4724	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4799	-0-	1699	4751	384	1	4415	3	N	-0-					-0-
02	8809	X	4058	-0-	-4751	-0-	325	1	3733	3	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	360	1	4139	3	N	-0-					-0-

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3754	-0-	654	654	300	1	3454	3	N	-0-					8
11	3000	N	2944	-0-	-56	598	236	1	2708	3	N	-0-					8
12	3073	N	2475	-0-	-598	-0-	198	1	2277	3	N	-0-					8
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	3	N	-0-					8
02	420	X	210	-0-	-210	-0-	17	1	193	3	N	-0-					8
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					30
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	23	1	260	3	N	-0-					30
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	22	1	243	3	N	-0-					30
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	7	1	87	3	N	-0-					30
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	11	1	120	3	N	-0-					30
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	753	-0-	-828	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	188	1	2164	3	N	4	160	1			-0-
							4	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	156	1	1794	3	N	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	131	1	1511	3	N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	105	1	1198	3	N	30					30
							33	9									
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	3	N	-0-					30
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	3	N	10					40
							11	9									

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	N	-0-					6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					6
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					6
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					6
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					6
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	185	1	2123	3	N	-0-					38
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	3	N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	259	1	2976	3	N	-0-					38
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	226	1	2598	3	N	-0-					38
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	215	1	2477	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	82	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	3	N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	3	N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	3	N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	190	1	2174	3	N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	167	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	3	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	3	N	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	151	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	137	1	1581	3	N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1722	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	423	1	4869	3	N	-0-					68
11	5370	X	4589	-0-	-781	-0-	368	1	4221	3	N	-0-					68
12	5549	X	4856	-0-	-693	-0-	389	1	4467	3	N	-0-					68
01	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	377	1	4331	3	N	-0-					68
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	393	1	4516	3	N	-0-					68
03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	371	1	4265	3	N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	529	1	6081	2	N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	542	1	6228	2	N	-0-					-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	499	1	5744	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5142	-0-	2042	2042	412	1	4730	3	N	-0-					73
11	3000	N	5712	-0-	2712	4754	457	1	5255	3	N	-0-					73
12	3100	N	5882	-0-	2782	7536	471	1	5411	3	N	-0-					73
01	12877	X	5341	-0-	-7536	-0-	427	1	4914	3	N	-0-					73
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	325	1	3730	3	N	-0-					73
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	289	1	3327	3	N	71	144	1			-0-
							78	9									

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	227	1	2606	3	N	-0-					38
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	229	1	2631	3	N	-0-					38
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	225	1	2583	3	N	-0-					38
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	975	3	N	-0-					38
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-					38
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	3	N	-0-					2
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	247	1	2838	3	N	-0-					2
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	215	1	2477	3	N	-0-					2
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	206	1	2361	3	N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	440	1	5053	3	N	-0-					60
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	363	1	4186	3	N	15					75
							17	9									
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	307	1	3528	3	N	10					85
							11	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	244	1	2797	3	N	5					90
							6	9									
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	197	1	2261	3	N	-0-					90
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	250	1	2862	3	N	10					100
							11	9									

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	37	1	442	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	50	1	579	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	89	1	1023	3	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	-0-					77
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	3	N	-0-					77
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	3	N	-0-					77
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	3	N	-0-					77
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	N	-0-					77
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	3	N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					96
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					96
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					96
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					96
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					96
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					96

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	195	1	2248	3	N	-0-					35
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2157	3	N	-0-					35
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	216	1	2479	3	N	-0-					35
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	188	1	2664	3	N	-0-					35
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	3	N	-0-					35
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	175	1	2010	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	950	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	234	1	2695	2	N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	76	1	879	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	1035	1	11898	2	N	-0-					-0-
02	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	877	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	745	1	8572	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-					75
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	981	3	N	-0-					75
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	898	3	N	-0-					75
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	N	-0-					75
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	N	-0-					75
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4224	-0-	-1232	-0-	338	1	3886	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	354	1	4078	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	3657	-0-	-1799	-0-	293	1	3364	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3530	-0-	-1926	-0-	282	1	3248	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	2949	-0-	-1195	-0-	236	1	2713	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	2003	-0-	-2585	-0-	160	1	1843	3	N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1551	-0-	-2107	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2421	-0-	-1082	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	483	-0-	-2462	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2163	-0-	-833	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	2988	-0-	-2406	-0-	238	1	2750	3	N	-0-					100
11	5220	X	3810	-0-	-1410	-0-	305	1	3505	3	N	-0-					100
12	4681	X	1926	-0-	-2755	-0-	154	1	1772	3	N	-0-					100
01	4154	X	1626	-0-	-2528	-0-	130	1	1496	3	N	-0-					100
02	3556	X	167	-0-	-3389	-0-	13	1	154	3	N	-0-					100
03	3937	X	2797	-0-	-1140	-0-	132	1	2665	3	N	-0-					100

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10585	-0-	-141	-0-	847	1	9738	3	N	-0-					22
11	10710	X	9178	-0-	-1532	-0-	734	1	8444	3	N	-0-					22
12	11067	X	9714	-0-	-1353	-0-	776	1	8938	3	N	-0-					22
01	11067	X	9415	-0-	-1652	-0-	753	1	8662	3	N	-0-					22
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	785	1	9033	3	N	-0-					22
03	10571	X	9270	-0-	-1301	-0-	739	1	8531	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	176	1	2044	3	N	-0-					8
11	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	180	1	2061	3	N	-0-					8
12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	187	1	2163	3	N	-0-					8
01	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	170	1	1952	3	N	-0-					8
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	172	1	1965	3	N	-0-					8
03	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	168	1	1922	3	N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9352	-0-	-1033	-0-	270	1	9065	3	N	15					185
							17	9									
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1155	1	13308	3	N	15					200
							17	9									
12	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	1479	1	17005	3	N	-0-					200
01	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1383	1	15898	3	N	-0-					200
02	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	1170	1	13440	3	N	-0-					200
03	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1278	1	14693	3	N	-0-					200

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	225	1	2586	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	192	1	2211	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	1408	-0-	-1413	-0-	113	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	966	-0-	-1855	-0-	77	1	889	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1656	-0-	-892	-0-	132	1	1524	3	N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	368	1	4228	3	N	-0-					-0-

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	497	1	5717	3	N	-0-					148
11	6390	X	6238	-0-	-152	-0-	499	1	5739	3	N	-0-					148
12	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	446	1	5127	3	N	-0-					148
01	6448	X	4488	-0-	-1960	-0-	359	1	4129	3	N	-0-					148
02	5824	X	5756	-0-	-68	-0-	461	1	5295	3	N	-0-					148
03	6448	X	5652	-0-	-796	-0-	452	1	5200	3	N	-0-					148

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	178	1	2065	3	N	-0-					154
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	3	N	-0-					154
12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	46	1	1892	3	N	-0-					154
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	122	1	1403	3	N	-0-					154
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	354	1	4072	3	N	-0-					154
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	538	1	6187	3	N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9470	-0-	-450	-0-	757	1	8702	3	N	10					175
							11	9									
11	9480	X	8914	-0-	-566	-0-	712	1	8185	3	N	15					190
							17	9									
12	9672	X	8991	-0-	-681	-0-	719	1	8266	3	N	5					195
							6	9									
01	9610	X	8927	-0-	-683	-0-	714	1	8213	3	N	-0-	173	1			22
02	8540	X	7924	-0-	-616	-0-	631	1	7260	3	N	30					52
							33	9									
03	9455	X	8927	-0-	-528	-0-	714	1	8204	3	N	8					60
							9	9									

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	447	1	3091	3	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	449	1	2554	3	N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	350	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	569	1	2116	3	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	318	1	2616	3	N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	490	1	3411	3	N	-0-					-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3769	-0-	-1315	-0-	301	1	3468	3	N	-0-					45
11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	341	1	3924	3	N	40					85
							44	9									
12	5084	X	3452	-0-	-1632	-0-	276	1	3176	3	N	-0-					85
01	3844	X	2491	-0-	-1353	-0-	199	1	2281	3	N	10					95
							11	9									
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	407	1	4683	3	N	5					100
							6	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	362	1	4161	3	N	10					110
							11	9									

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	250	1	2880	3	N	164	189	1			60
							180	9									
11	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	224	1	2579	3	N	210	185	1			85
							231	9									
12	3565	X	2843	-0-	-722	-0-	219	1	2519	3	N	95					180
							105	9									
01	3534	X	2145	-0-	-1389	-0-	164	1	1885	3	N	87	192	1			75
							96	9									
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	237	1	2727	3	N	25					100
							28	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	281	1	3153	3	N	75	175	1			-0-
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	430	1	4950	3	N	-0-					50
11	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	371	1	4268	3	N	20					70
							22	9									
12	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	389	1	4478	3	N	10					80
							11	9									
01	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	403	1	4635	3	N	-0-					80
02	4872	X	3823	-0-	-1049	-0-	306	1	3517	3	N	-0-					80
03	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	420	1	4827	3	N	-0-	45	1			35

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1992	-0-	-528	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1912	-0-	-661	-0-	1835	3	77	9	N	70					70
01	2387	N	432	-0-	-1955	-0-	432	3			N	-0-					70
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1803	3	55	9	N	50					120
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2651	3	76	9	N	69	189	1			-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	534	1	6145	3	N	-0-					31
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	471	1	5413	3	N	-0-					31
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	463	1	5327	3	N	-0-					31
01	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	436	1	5014	3	N	-0-					31
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	447	1	5137	3	N	-0-					31
03	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	436	1	5012	3	N	-0-					31

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	30	1	335	3	N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
03	372	N	235	-0-	-137	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	725	1	8341	3	N	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	706	1	8119	3	N	-0-					-0-
12	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	764	1	8786	3	N	-0-					-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	574	1	6596	3	N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	721	1	8294	3	N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	853	1	9812	3	N	-0-					-0-

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	482	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5697	-0-	-1143	-0-	456	1	5241	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6386	-0-	-527	-0-	506	1	5814	3	N	60					60
							66	9									
01	6851	X	5270	-0-	-1581	-0-	422	1	4848	3	N	-0-					60
02	6048	X	4622	-0-	-1426	-0-	369	1	4253	3	N	-0-					60
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	567	1	6518	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14234	-0-	-1173	-0-	1139	1	13095	3	N	-0-					170
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	1290	1	14834	3	N	-0-					170
12	15407	X	13361	-0-	-2046	-0-	1068	1	12282	3	N	10					180
							11	9									
01	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	1253	1	14406	3	N	-0-					180
02	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	1212	1	13944	3	N	-0-					180
03	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	1305	1	15011	3	N	10	190	1			-0-
							11	9									

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	915	1	10523	3	N	153	193	1			80
							168	9									
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	874	1	10043	3	N	20					100
							22	9									
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	912	1	10490	3	N	50					150
							55	9									
01	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	880	1	10125	3	N	10					160
							11	9									
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	856	1	9853	3	N	-0-					160
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	953	1	10962	3	N	25	185	1			-0-
							28	9									

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	684	1	7864	3	N	20					180
							22	9									
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	654	1	7526	3	N	-0-					180
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	633	1	7278	3	N	15					195
							17	9									
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	508	1	5842	3	N	-0-					195
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	688	1	7911	3	N	-0-					195
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	667	1	7669	3	N	-0-	179	1			16

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	13374	-0-	-1940	-0-	1067	1	12274	3	N	30					150
							33	9									
11	13830	X	12449	-0-	-1381	-0-	993	1	11423	3	N	30					180
							33	9									
12	13702	X	12229	-0-	-1473	-0-	977	1	11241	3	N	10					190
							11	9									
01	13702	X	9633	-0-	-4069	-0-	770	1	8852	3	N	10					200
							11	9									
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	979	1	11267	3	N	-0-					200
03	13361	X	12762	-0-	-599	-0-	1021	1	11741	3	N	-0-	184	1			16

CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	800	1	9204	3	N	561	566	1			85
							617	9									
11	10680	X	9538	-0-	-1142	-0-	748	1	8602	3	N	171	191	1			65
							188	9									
12	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	800	1	9201	3	N	55					120
							61	9									
01	10633	X	8570	-0-	-2063	-0-	675	1	7767	3	N	116	191	1			45
							128	9									
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	745	1	8561	3	N	305	190	1			160
							336	9									
03	10633	X	9709	-0-	-924	-0-	758	1	8723	3	N	207	367	1			-0-
							228	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	14183	-0-	-914	-0-	1126	1	12951	3	N	96	186	1			100
							106	9									
11	14610	X	12682	-0-	-1928	-0-	1011	1	11627	3	N	40					140
							44	9									
12	14539	X	13245	-0-	-1294	-0-	1042	1	11980	3	N	203	183	1			160
							223	9									
01	14198	X	12366	-0-	-1832	-0-	988	1	11356	3	N	20					180
							22	9									
02	12824	X	10954	-0-	-1870	-0-	877	1	10077	3	N	-0-					180
03	14198	X	11902	-0-	-2296	-0-	952	1	10950	3	N	-0-					180

GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	14840	-0-	-1094	-0-	1171	1	13462	3	N	188	178	1			70
							207	9									
11	14970	X	13303	-0-	-1667	-0-	1060	1	12188	3	N	50					120
							55	9									
12	15221	X	13508	-0-	-1713	-0-	1079	1	12407	3	N	20					140
							22	9									
01	14849	X	12387	-0-	-2462	-0-	982	1	11288	3	N	106	201	1			45
							117	9									
02	13412	X	11392	-0-	-2020	-0-	903	1	10379	3	N	100					145
							110	9									
03	14849	X	12683	-0-	-2166	-0-	995	1	11440	3	N	225	370	1			-0-
							248	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		76009	-0-	76009	76009	6080	1	69929	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		79927	-0-	79927	155936	6394	1	73533	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77924	-0-	77924	233860	6234	1	71690	3	N	-0-					-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7863 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62496	X	62293	-0-	-203	-0-	4983	1	57310	3	N	-0-					-0-
02	56448	X	54820	-0-	-1628	-0-	4386	1	50434	3	N	-0-					-0-
03	62496	X	53051	-0-	-9445	-0-	4244	1	48807	3	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7627 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41509	X	32652	-0-	-8857	-0-	2610	1	30020	3	N	20					100
							22	9									
11	40170	X	30570	-0-	-9600	-0-	2441	1	28076	3	N	48					148
							53	9									
12	41509	X	30586	-0-	-10923	-0-	2446	1	28123	3	N	15					163
							17	9									
01	35774	X	34219	-0-	-1555	-0-	2737	1	31469	3	N	12					175
							13	9									
02	30688	X	29365	-0-	-1323	-0-	2348	1	27002	3	N	14					189
							15	9									
03	32643	X	31069	-0-	-1574	-0-	2484	1	28567	3	N	16					205
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1778	-0-	-42	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	529	-0-	-221	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	878	-0-	-656	-0-	878	2			Y	-0-					62
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-					62
12	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	2			Y	-0-					62
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	21	9	Y	19	64	1			17
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					17
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	Y	1					18

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	2			Y	-0-					34
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	34	1			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	107	-0-	-463	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	589	X	233	-0-	-356	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	866	-0-	-660	-0-	866	2			Y	-0-					15
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			Y	-0-					15
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					15
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	609	2	3	9	Y	3					18
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4					22
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					119
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	156	2	10	9	Y	9	99	1			29
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	483	2	1	9	Y	1					30
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					30
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					30
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					30

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					76
11	660	N	85	-0-	-575	-0-	85	2			Y	-0-					76
12	651	N	77	-0-	-574	-0-	77	2			Y	-0-					76
01	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			Y	-0-					76
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	77	1			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	207	1	2426	2	Y	-0-					43
11	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	186	1	1993	2	Y	-0-					43
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	217	1	2027	2	Y	1					44
							1	9									
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	217	1	2018	2	Y	2					46
							2	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	179	1	1777	2	Y	1					47
							1	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	217	1	1976	2	Y	-0-	47	1			-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	917	-0-	-963	-0-	911	2	6	9	Y	5					115
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					115
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	625	2	1	9	Y	1					116
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					116
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	737	2	26	9	Y	24	128	1			12
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					12

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	804	-0-	-844	-0-	804	2			Y	-0-					64
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					64
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-	64	1			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					1
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	2			Y	-0-					1
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					87
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					87
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-	87	1			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	2	31	9	Y	28	134	1			18
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	479	2	6	9	Y	5					23
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	470	2	6	9	Y	5					28
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					35
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	402	2	15	9	Y	14					49
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					49

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					50
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					50
12	3100	N	5416	-0-	2316	2316	5416	2			Y	-0-					50
01	3100	N	1191	-0-	-1909	407	1191	2			Y	-0-					50
02	2800	N	10154	-0-	7354	7761	10154	2			Y	-0-					50
03	8743	X	982	-0-	-7761	-0-	982	2			Y	-0-					50

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1094	1408	2	33	9	Y	30					134
11	2477	N	1383	-0-	-1094	-0-	1383	2			Y	-0-					134
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1398	2	10	9	Y	9					143
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					143
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1141	2	44	9	Y	40	44	1			139
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4					143

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					96
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	Y	18	63	1			51
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	Y	17					68
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	76	1			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	548	2	18	9	Y	16					16
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	Y	11					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					30
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					30
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					30
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					30
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	707	-0-	-212	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	647	2	11	9	Y	10					10
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	664	2	22	9	Y	20					30
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	701	2	8	9	Y	7					37
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					40
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	Y	4					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

10	3100	N	1279	-0-	-1821	1095	1279	2			Y	-0-					-0-
11	2566	N	1471	-0-	-1095	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					7
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					7

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

10	0		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1317	-0-	-1783	561	1313	2	4	9	Y	4					44
11	1867	N	1306	-0-	-561	-0-	1303	2	3	9	Y	3					47
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15					62
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	Y	2					64
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2					66
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	66	1			-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					79
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					79
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					79
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-					79
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					79
03	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			Y	-0-					79

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024														

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					38
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					38
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					38
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					38
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					38
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					38

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					17
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					23
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	Y	4					27
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5					32
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					35
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5					40

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	784	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					62
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					62
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					63
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	469	2	4	9	Y	4					67
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					67
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

10	3100	N	2540	-0-	-560	1933	2538	2	2	9	Y	2					72
11	3000	N	1179	-0-	-1821	112	1179	2			Y	-0-					72
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	529	2	2	9	Y	2					74
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	538	2	3	9	Y	3					77
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	630	2	87	9	Y	79	76	1			80
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					17

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

10	861	N	744	-0-	-117	-0-	737	2	7	9	Y	6					33
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	689	2	4	9	Y	4					37
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			Y	-0-					37
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	585	2	6	9	Y	5					42
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	588	2	3	9	Y	3					45
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9					54

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					53
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	542	2	3	9	Y	3					56
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	572	2	6	9	Y	5					61
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	516	2	3	9	Y	3					64
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	477	2	4	9	Y	4					68
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5					47
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					47
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					50
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	Y	9					59
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					59
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					59

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	416	2	19	9	Y	17					17
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					17
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					17

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	825	-0-	-196	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1872	-0-	-1228	4006	1872	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	675	-0-	-2325	1681	675	2			Y	-0-					-0-
12	2419	N	738	-0-	-1681	-0-	710	2	28	9	Y	25					25
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					25
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					25
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					25

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1547	N	851	-0-	-696	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					28
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47
11	630	X	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					47
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					48
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	515	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	N	1165	-0-	-1774	-0-	1150	2	15	9	Y	14					67
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1107	2	3	9	Y	3					70
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	Y	15					85
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5					90
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					92
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10					102

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	584	2	19	9	Y	17					85
11	480	N	187	-0-	-293	-0-	187	2			Y	-0-					85
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					85
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	85	1			-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	214	2	24	9	Y	22					22
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					87
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					89
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					90
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					90
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					90
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-	90	1			-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6					87
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					87
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					87
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	Y	1	88	1			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	482	-0-	-715	-0-	482	2			Y	-0-					125
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					125
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			Y	-0-					125
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					125
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	Y	5	115	1			15
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					15

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					8
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	Y	7					15
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	328	2	12	9	Y	11					26
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					26
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-	26	1			-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					85
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					85
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					85
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					85
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			Y	-0-					85
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-	85	1			-0-

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		766	-0-	766	1813	766	2			Y	-0-					-0-
11	2579	X	766	-0-	-1813	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	45	-0-	-683	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	29	-0-	-715	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	118	1			15
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					15
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5	23	1			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	469	2	13	9	Y	12					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	345	-0-	-2755	664	345	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2404	-0-	-596	68	2402	2	2	9	Y	2					32
12	1580	N	1512	-0-	-68	-0-	1498	2	14	9	Y	13					45
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	Y	5					50
02	1652	N	1288	-0-	-364	-0-	1286	2	2	9	Y	2					52
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					52

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2025

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2026

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1508	-0-	-1592	1527	1494	2	14	9	Y	13					127
11	2869	N	1342	-0-	-1527	-0-	1342	2			Y	-0-					127
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17					144
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1266	2	10	9	Y	9					153
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	Y	15	148	1			20
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					20

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					131
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					131
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					131
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					131
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			Y	-0-					131
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					131

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-	88	1			-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	491	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					59
11	660	X	409	-0-	-251	-0-	409	2			Y	-0-					59
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-	59	1			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-	50	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	165	75	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	Y	5	100	1			15
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15					30
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	2	12	9	Y	11					41
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	772	2	11	9	Y	10					51
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					57
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2043	2	19	9	Y	17					74

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2486	-0-	-614	3415	2475	2	11	9	Y	10					35
11	3000	N	3002	-0-	2	3417	2991	2	11	9	Y	10					45
12	3100	N	3834	-0-	734	4151	3834	2			Y	-0-					45
01	3100	N	2471	-0-	-629	3522	2465	2	6	9	Y	5	49	1	1	8	-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	3535	2813	2			Y	-0-					-0-
03	5786	X	2251	-0-	-3535	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					57
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					59
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					60
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	Y	2					62
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					64
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5					69

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	660	X	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-	82	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					34
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					34
12	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			Y	-0-					34
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					34
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			Y	-0-					34
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3					37

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					47
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					47
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					47
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-	47	1			-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	789	-0-	-105	-0-	789	2			Y	-0-					22
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					22
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					22
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					22
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			Y	-0-	22	1			-0-
03	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					84
11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			Y	-0-					84
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3					87
01	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			Y	-0-					87
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	Y	5	92	1			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	Y	11					153
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					153
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	971	2	40	9	Y	36					189
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					191
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	180	1			13
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	Y	5					18

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					15
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					15
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					15
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					15
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			Y	-0-					15
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					15

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					10
11	720	N	495	-0-	-225	-0-	495	2			Y	-0-					10
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					10
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					10
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			Y	-0-					10
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					10

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2447	N	1176	-0-	-1271	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					77
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-	77	1			-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	419	2	24	9	Y	22					22
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					23

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					64
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					65
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					67
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	Y	3					70
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	404	2	4	9	Y	4					74
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	402	2	6	9	Y	5					79

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					22
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					22
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					22
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					27
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3					30

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	N	980	-0-	-1493	-0-	980	2			Y	-0-					70
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					70
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					70
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12					82
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1017	2	96	9	Y	87	41	1			128
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	925	2	3	9	Y	3					131

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					22
11	2370	X	2329	-0-	-41	-0-	2279	2	50	9	Y	45					67
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2185	2	26	9	Y	24					91
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2059	2	17	9	Y	15					106
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18					124
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2000	2	15	9	Y	14					138

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6					29
11	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3079	2	18	9	Y	16					45
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3141	2	15	9	Y	14					59
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3754	2	125	9	Y	114	131	1			42
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					42
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3144	2	13	9	Y	12					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	41	-0-	-499	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	Y	4					89
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	608	2	1	9	Y	1	83	1			7
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	Y	5					12
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					12
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3					15

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9					81
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					81
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					81
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					81
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					84
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					87

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					20
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					20
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					20
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					20
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	467	2	3	9	Y	3	23	1			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					56
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					56
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					56
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			Y	-0-	56	1			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	Y	2					42
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	681	2	9	9	Y	8					50
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5					55
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	695	2	17	9	Y	15					70
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10					80
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9					89

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					23
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					23
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					25
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	Y	2					27
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1					28
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	2	10	9	Y	9					37

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					134
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					134
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-	134	1			-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					29
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					29
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					29
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	Y	6					35
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					35
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					35

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					54
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					54
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					54
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					54
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	54	1			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					3
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					3
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					44
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	741	-0-	-7	-0-	741	2			Y	-0-					64
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			Y	-0-					64
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					64
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	705	2	11	9	Y	10					74
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	573	2	9	9	Y	8					82
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	Y	2	84	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					22
11	1440	X	1064	-0-	-376	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					25
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			Y	-0-					25
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	895	2	4	9	Y	4					29
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	950	2	1	9	Y	1					30

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					22
11	930	X	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					22
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					22
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					22
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					22
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					22

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					47
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					47
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					50
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					52
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3					55

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					27
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	585	2	1	9	Y	1					28
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	560	2	2	9	Y	2					30
01	651	N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3					33
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	2	6	9	Y	5					38
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7					45

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1512	-0-	-1588	2697	1512	2			Y	-0-					85
11	3000	N	749	-0-	-2251	446	749	2			Y	-0-					85
12	1891	N	732	-0-	-1159	-0-	728	2	4	9	Y	4					89
01	1519	N	698	-0-	-821	-0-	687	2	11	9	Y	10					99
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	496	2	135	9	Y	123	112	1			110
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					16

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	Y	5					32
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	574	2	6	9	Y	5					37
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	Y	5					42
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	Y	7					49
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	Y	6					55
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	2	11	9	Y	10					65

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					84
11	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					84
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-	84	1			-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	825	-0-	-56	-0-	825	2			Y	-0-					13
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					13
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					13
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					15
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					15
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					15
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					15
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			Y	-0-					15
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-		45	1		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					30
11	780	X	745	-0-	-35	-0-	739	2	6	9	Y	5					35
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	746	2	1	9	Y	1					36
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	Y	5					41
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	679	2	3	9	Y	3					44
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	Y	1					45

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

10	1469	N	880	-0-	-589	-0-	878	2	2	9	Y	2					52
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			Y	-0-					52
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-		52	1		-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

10	1142	N	869	-0-	-273	-0-	866	2	3	9	Y	3					74
11	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	2			Y	-0-					74
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5					79
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	715	2	8	9	Y	7					86
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	Y	6					92
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					97

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	N	1017	-0-	-1964	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

10	1296	N	1098	-0-	-198	-0-	1098	2			Y	-0-					25
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					25
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5
12	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			Y	-0-					5
01	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	2			Y	-0-					5
02	504	N	295	-0-	-209	-0-	295	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

10	1904	N	992	-0-	-912	-0-	992	2			Y	-0-					20
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10					30
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	Y	9					39
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	836	2	1	9	Y	1					40
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	2	13	9	Y	12	52	1			-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	2	7	9	Y	6					90
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					90
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10					100
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4					104
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	7	111	1			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2872	-0-	-228	7948	2872	2			Y	-0-					18
11	3000	N	2750	-0-	-250	7698	2750	2			Y	-0-					18
12	3100	N	2839	-0-	-261	7437	2839	2			Y	-0-					18
01	3100	N	2823	-0-	-277	7160	2823	2			Y	-0-					18
02	2800	N	2316	-0-	-484	6676	2316	2			Y	-0-					18
03	3100	N	2809	-0-	-291	6385	2787	2	22	9	Y	20	20	1			18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					77
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					77
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					77
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10					87
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	Y	9	81	1			15
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					15

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5					5
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					7
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5					12
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6					18
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					18

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					21
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					22
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	Y	1					23
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	409	2	2	9	Y	2					25
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	Y	2					27
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					28

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					7
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					16
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					16
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					19
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					20

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	1139	-0-	-1544	-0-	1139	2			Y	-0-					18
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			Y	-0-					18
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					18
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			Y	-0-					18
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					18
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	2	20	9	Y	18	18	1			18

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					32
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	418	2	3	9	Y	3					35
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	446	2	4	9	Y	4					39
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					42
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	Y	3					45
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					49

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					17
11	540	N	143	-0-	-397	-0-	142	2	1	9	Y	1					18
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2					20
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					22
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					24
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	Y	6					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	884	-0-	-449	-0-	877	2	7	9	Y	6					33
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					33
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					33
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					33
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	747	2	2	9	Y	2					35
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					35

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					92
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	575	2	8	9	Y	7					99
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					107
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9					116
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	Y	10	116	1			10
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					10

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					70
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	534	2	3	9	Y	3					73
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	524	2	2	9	Y	2					75
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					78
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			Y	-0-					78
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	2	6	9	Y	5					83

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					99
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8					107
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					110
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	527	2	4	9	Y	4					114
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	496	2	2	9	Y	2					116
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	503	2	3	9	Y	3					119

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3					65
11	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1582	2	10	9	Y	9					74
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1664	2	40	9	Y	36					110
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					110
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1069	2	20	9	Y	18	111	1			17
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	Y	10					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	893	2	25	9	Y	23					23
11	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	2			Y	-0-					23
12	930	X	761	-0-	-169	-0-	757	2	4	9	Y	4					27
01	930	X	654	-0-	-276	-0-	648	2	6	9	Y	5					32
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	662	2	18	9	Y	16					48
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	633	2	8	9	Y	7					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					86
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					86
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	86	1			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					91
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	584	2	1	9	Y	1					92
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					92
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	556	2	2	9	Y	2					94
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	509	2	2	9	Y	2					96
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-	96	1			-0-

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					136
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7	100	1			43
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					43
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2	9	Y	2					45
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			Y	-0-					45
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					45

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1118	-0-	1118	1118	1118	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		686	-0-	686	1804	686	2			Y	-0-					-0-
12	2454	N	650	-0-	-1804	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	563	2	26	9	Y	24					24
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					24

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					27
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					64
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					64
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					64
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	413	2	1	9	Y	1					65
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	431	2	4	9	Y	4					69
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					72

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					36
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					36
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					36
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					36
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	636	2			Y	-0-					36
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	592	2	4	9	Y	4	40	1			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					116
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	542	2			Y	-0-					116
12	775	N	397	-0-	-378	-0-	394	2	3	9	Y	3					119
01	837	N	393	-0-	-444	-0-	391	2	2	9	Y	2					121
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	300	2	14	9	Y	13	134	1			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3526	2	39	9	Y	35					87
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3246	2	35	9	Y	32					119
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3250	2	45	9	Y	41	143	1			17
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4296	2	103	9	Y	94					111
02	2660	X	884	-0-	-1776	-0-	866	2	18	9	Y	16	110	1			17
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					17

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					50
11	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1353	2	20	9	Y	18					68
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	2	6	9	Y	5					73
01	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1104	2	33	9	Y	30	103	1			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1286	2	33	9	Y	30					30

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	759	-0-	-90	-0-	749	2	10	9	Y	9					47
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5					52
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					60
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-	60	1			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5					5
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10					15

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1010	-0-	-2090	718	1010	2			Y	-0-					-0-
11	1917	N	1199	-0-	-718	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					35
11	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1425	2	14	9	Y	13					48
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	Y	12					60
01	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1261	2	4	9	Y	4	63	1	1	8	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	354	2	28	9	Y	25					84
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					84
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	Y	13					97
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	331	2	2	9	Y	2					99
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	289	2	3	9	Y	3					102
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	2	4	9	Y	4					106

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					69
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			Y	-0-					69
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					69
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	546	2	1	9	Y	1					70
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5	50	1			25
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	313	2	2	9	Y	2					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1323	-0-	-1777	587	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1880	N	1293	-0-	-587	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1157	2	33	9	Y	30					30
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1	31	1			-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1085	2	22	9	Y	20					20

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2506	-0-	-594	6258	2476	2	30	9	Y	27					122
11	3000	N	2440	-0-	-560	5698	2417	2	23	9	Y	21	131	1			12
12	3100	N	2461	-0-	-639	5059	2458	2	3	9	Y	3					15
01	3100	N	2446	-0-	-654	4405	2410	2	36	9	Y	33					48
02	2800	N	2252	-0-	-548	3857	2231	2	21	9	Y	19					67
03	3100	N	2502	-0-	-598	3259	2482	2	20	9	Y	18					85

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	789	-0-	-192	-0-	789	2			Y	-0-					37
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					37
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					37
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					37
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					37
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					37

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	Y	13					13
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	2	13	9	Y	12					25
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	2	28	9	Y	25	25	1			25

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1162	-0-	-229	-0-	1161	2	1	9	Y	1					31
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	2	9	9	Y	8					39
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1032	2	10	9	Y	9					48
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	957	2	22	9	Y	20					68
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	2			Y	-0-	68	1			-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		985	-0-	985	985	985	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		919	-0-	919	1904	919	2			Y	-0-					-0-
12	2778	N	874	-0-	-1904	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1644	-0-	-1456	2327	1636	2	8	9	Y	7					52
11	3000	N	1534	-0-	-1466	861	1510	2	24	9	Y	22					74
12	2412	N	1551	-0-	-861	-0-	1532	2	19	9	Y	17					91
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-	91	1			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2					74
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5					79
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					82
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					92
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	653	2	6	9	Y	5					97
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	729	2	3	9	Y	3					100

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1168	-0-	-1932	2376	1167	2	1	9	Y	1					127
11	3000	N	1461	-0-	-1539	837	1461	2			Y	-0-					127
12	2455	N	1618	-0-	-837	-0-	1618	2			Y	-0-					127
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					127
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					127
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					129

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					34
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					34
12	T. A.		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					34
01	T. A.		508	-0-	508	942	508	2			Y	-0-					34
02	T. A.		464	-0-	464	1406	464	2			Y	-0-					34
03	2038	X	632	-0-	-1406	-0-	632	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					37
11	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1173	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		255	-0-	255	453	255	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					17
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					17
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					17
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	424	2	17	9	Y	15					32
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					33
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	Y	5					38

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					27
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	408	2	3	9	Y	3					30
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	394	2	2	9	Y	2					32
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	32	1			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					24
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3					27
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3					30
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	2	10	9	Y	9					39
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					49
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	838	2	11	9	Y	10					59

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1					55
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					55
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-	55	1			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	1052	-0-	-997	-0-	1048	2	4	9	Y	4					37
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					40
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	Y	2					42
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5					47
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13					60
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	978	2	3	9	Y	3					63

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1576	-0-	-1524	1839	1565	2	11	9	Y	10					93
11	3000	N	1520	-0-	-1480	359	1501	2	19	9	Y	17					110
12	1847	N	1488	-0-	-359	-0-	1457	2	31	9	Y	28	121	1			17
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-					17
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	1374	2	6	9	Y	5					22
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	Y	10					32

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	890	-0-	-560	-0-	890	2			Y	-0-					17
11	960	N	782	-0-	-178	-0-	781	2	1	9	Y	1					18
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	608	2	2	9	Y	2					20
01	899	N	548	-0-	-351	-0-	537	2	11	9	Y	10					30
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					30
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	Y	5					35

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1383	-0-	-1717	833	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1907	N	1074	-0-	-833	-0-	1065	2	9	9	Y	8					8
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					12
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	Y	10					22
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	Y	8					30
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12					42

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					12
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					12
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	434	2	20	9	Y	18	30	1			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					37
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					37
12	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			Y	-0-	37	1			-0-
01	589	N	233	-0-	-356	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121	N	1017	-0-	-1104	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	616	-0-	-407	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1077	-0-	-303	-0-	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1330	2 30 9	Y	27					27
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	Y	-0-					27
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1207	2 14 9	Y	13					40

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	841	-0-	-881	-0-	841	2	Y	-0-					17
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2	Y	-0-					17
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2 1 9	Y	1	17	1	1	8	-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2	Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2131	N	1195	-0-	-936	-0-	1195	2	Y	-0-					67
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-	67	1			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2 2 9	Y	2					64
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	699	2 6 9	Y	5					69
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2	Y	-0-					69
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	2 8 9	Y	7					76
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	566	2 6 9	Y	5					81
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2 6 9	Y	5					86

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	775	-0-	-815	-0-	761	2 14 9	Y	13					13
12	1209	N	888	-0-	-321	-0-	878	2 10 9	Y	9					22
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2 20 9	Y	18					40
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2 8 9	Y	7					47
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2 17 9	Y	15					62

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-					17
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-					17
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-					17
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2 6 9	Y	5					22
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2 3 9	Y	3					25
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2 2 9	Y	2					27

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1784	-0-	-1316	2855	1774	2 10 9	Y	9					22
11	3000	N	1588	-0-	-1412	1443	1563	2 25 9	Y	23					45
12	3100	N	1744	-0-	-1356	87	1734	2 10 9	Y	9					54
01	1865	N	1778	-0-	-87	-0-	1758	2 20 9	Y	18					72
02	1484	N	939	-0-	-545	-0-	908	2 31 9	Y	28	100	1			-0-
03	1736	N	590	-0-	-1146	-0-	590	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	897	-0-	-714	-0-	888	2	9	9	Y	8					119
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	872	2	8	9	Y	7					126
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	887	2	7	9	Y	6					132
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	848	2	3	9	Y	3	117	1			18
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			Y	-0-					18
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					18

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2513	N	61	-0-	-2452	-0-	61	2			Y	-0-					92
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					92
12	1209	N	434	-0-	-775	-0-	434	2			Y	-0-					92
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	92	1			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	Y	10					121
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1064	2			Y	-0-					121
12	2294	N	1598	-0-	-696	-0-	1592	2	6	9	Y	5					126
01	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1674	2	17	9	Y	15					141
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12					153
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	Y	5					158

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2948	N	1100	-0-	-1848	-0-	1089	2	11	9	Y	10					99
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	2			Y	-0-					99
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1125	2	24	9	Y	22					121
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5					126
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					126
03	806	N	574	-0-	-232	-0-	550	2	24	9	Y	22					148

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					27
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					27
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					28
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					30
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					30
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	30	1			-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					57
11	900	X	828	-0-	-72	-0-	824	2	4	9	Y	4					61
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					62
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	Y	5					67
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2					69
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	69	1			-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2335	N	1061	-0-	-1274	-0-	1061	2			Y	-0-					27
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					27
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					27
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1014	2	9	9	Y	8					35
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	Y	27					62
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			Y	-0-	62	1			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2235	N	1049	-0-	-1186	-0-	1043	2	6	9	Y	5					91
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	Y	3					94
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6	9	Y	5					99
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1046	2	13	9	Y	12					111
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	935	2	6	9	Y	5					116
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	2	28	9	Y	25	124	1			17

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1532	-0-	-1568	1178	1498	2	34	9	Y	31					49
11	2653	N	1475	-0-	-1178	-0-	1472	2	3	9	Y	3					52
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					52
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					52
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	Y	5					57
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1463	2	2	9	Y	2	59	1			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	Y	5					64
11	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	1641	2	9	9	Y	8					72
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1642	2	11	9	Y	10					82
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	2	11	9	Y	10					92
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	Y	8					100
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	53	1			75

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6					31
11	930	X	822	-0-	-108	-0-	816	2	6	9	Y	5					36
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					37
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					37
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	614	2			Y	-0-					37
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-					37

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2089	N	1137	-0-	-952	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					48
11	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	3806	2	11	9	Y	10					58
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3898	2	32	9	Y	29					87
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3745	2	9	9	Y	8					95
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	Y	5					100
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	2	6	9	Y	5					105

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	146	2	22	9	Y	20					20
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1759	-0-	-1341	4124	1759	2			Y	-0-					27
11	3000	N	1840	-0-	-1160	2964	1840	2			Y	-0-					27
12	3100	N	1840	-0-	-1260	1704	1840	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	2162	N	458	-0-	-1704	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1690	2	25	9	Y	23					23

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1605	-0-	-1495	2699	1605	2			Y	-0-					70
11	3000	N	1441	-0-	-1559	1140	1441	2			Y	-0-					70
12	2459	N	1319	-0-	-1140	-0-	1267	2	52	9	Y	47	117	1			-0-
01	1333	N	565	-0-	-768	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	520	-0-	-684	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	701	-0-	-632	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					7
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					7
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	515	2	3	9	Y	3					10
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	523	2	3	9	Y	3					13
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	455	2	2	9	Y	2					15
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					92
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	2			Y	-0-					92
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3077	2	11	9	Y	10					102
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	2	3	9	Y	3					105
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					105
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					105

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3397	-0-	297	735	3397	2			Y	-0-					-0-
11	1239	N	504	-0-	-735	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	572	-0-	-699	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	610	-0-	-538	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	666	-0-	-605	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					62
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-	62	1			-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1076	-0-	-2024	3075	1076	2			Y	-0-					18
11	3000	N	1932	-0-	-1068	2007	1932	2			Y	-0-					18
12	3100	N	1809	-0-	-1291	716	1809	2			Y	-0-					18
01	2491	N	1775	-0-	-716	-0-	1775	2			Y	-0-					18
02	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			Y	-0-	18	1			-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
01	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	589	-0-	-251	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	77	1	1	8	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2025

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	892	-0-	-792	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10046	2	17	9	Y	15					126
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9258	2	9	9	Y	8					134
12	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10030	2	28	9	Y	25					159
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9847	2	39	9	Y	35					194
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8073	2	14	9	Y	13	182	1			25
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8421	2	19	9	Y	17					42

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					77
11	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4831	2	9	9	Y	8					85
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4946	2	24	9	Y	22					107
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4926	2	64	9	Y	58					165
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4397	2	39	9	Y	35	100	1			100
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4963	2	30	9	Y	27					127

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2014	-0-	-900	-0-	2014	2			Y	-0-					47
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	869					Y	-0-					57
11	869	X	-0-	-0-	-869	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					19
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					19
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					19
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	551	2	15	9	Y	14					33
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6					39
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	Y	3					42

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

10	3100	N	1708	-0-	-1392	4424	1708	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1658	-0-	-1342	3082	1658	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1713	-0-	-1387	1695	1713	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1466	-0-	-1634	61	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1605	-0-	-61	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8295	2	3	9	Y	3	1	8			135
11	8160	X	8147	-0-	-13	-0-	8141	2	6	9	Y	5					140
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8073	2	90	9	Y	82	199	1			23
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8376	2	85	9	Y	77	72	1	1	8	27
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7604	2	51	9	Y	46					73
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8311	2	48	9	Y	44					117

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					79
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					79
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5					84
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					85
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	Y	5					90
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					90

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	2	28	9	Y	25					122
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	2			Y	-0-	122	1			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					37
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	657	2	25	9	Y	23					35
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-					35
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					35
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					35
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	35	1			-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025																

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10					10
11	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	1112	2			Y	-0-					10
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9	9	Y	8					18
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					28
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	Y	2					30
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					47
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	649	2	3	9	Y	3					50
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	663	2	13	9	Y	12					62
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-	62	1			-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

10	1457	N	516	-0-	-941	-0-	516	2			Y	-0-					64
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					64
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					64
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					64
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					64
03	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-	64	1			-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					43
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					45
12	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	2			Y	-0-					45
01	1054	N	728	-0-	-326	-0-	726	2	2	9	Y	2					47
02	812	N	594	-0-	-218	-0-	585	2	9	9	Y	8					55
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	655	2	4	9	Y	4					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1359	-0-	-1741	299	1352	2	7	9	Y	6					34
11	1600	N	1301	-0-	-299	-0-	1290	2	11	9	Y	10					44
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1291	2	29	9	Y	26					70
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	70	1			-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	778	2	39	9	Y	35					35
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					36
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					36

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					25
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					25
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					25
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					25
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					25
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1822	N	954	-0-	-868	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10					10
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	Y	5					15
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	947	2	3	9	Y	3					18
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	Y	4					22
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	940	2	1	9	Y	1					23

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	764	N	751	-0-	-13	-0-	751	2			Y	-0-					103
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					103
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					103
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					103
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4					107
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					107

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-	18	1			-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	852	-0-	-996	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	N	1283	-0-	-834	-0-	1283	2			Y	-0-					77
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					77
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1216	2	2	9	Y	2					79
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1255	2	1	9	Y	1					80
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1087	2	4	9	Y	4					84
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1187	2	1	9	Y	1					85

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-	49	1			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	1568	X	1051	-0-	-517	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1104	-0-	-632	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					2
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					2
12	2325	N	1233	-0-	-1092	-0-	1233	2			Y	-0-					2
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					2
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					2
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	851	-0-	-413	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		667	-0-	667	1297	667	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		657	-0-	657	1954	657	2			Y	-0-					-0-
03	2826	X	872	-0-	-1954	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2703	2	15	9	Y	14					47
11	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	2578	2			Y	-0-					47
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2461	2	39	9	Y	35					82
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2381	2	19	9	Y	17					99
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	2	20	9	Y	18					117
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					117

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	56	-0-	-394	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	246	-0-	-374	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4317	2	1	9	Y	1					164
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			Y	-0-					164
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4384	2	7	9	Y	6					170
01	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	4301	2	2	9	Y	2					172
02	3920	X	3796	-0-	-124	-0-	3796	2			Y	-0-					172
03	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2			Y	-0-					172

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					15
11	4710	X	3740	-0-	-970	-0-	3740	2			Y	-0-					15
12	T. A.		3955	-0-	3955	3955	3955	2			Y	-0-					15
01	T. A.		3867	-0-	3867	7822	3867	2			Y	-0-					15
02	T. A.		2273	-0-	2273	10095	2205	2	68	9	Y	62					77
03	11424	X	1329	-0-	-10095	-0-	1318	2	11	9	Y	10					87

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8149	2	144	9	Y	131					144
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8407	2	88	9	Y	80	192	1			32
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	2	83	9	Y	75					107
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8027	2	46	9	Y	42					149
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7104	2	69	9	Y	63	195	1			17
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7870	2	79	9	Y	72					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4980	2	55	9	Y	50	185	1			17
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					17
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4606	2	23	9	Y	21					38
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					38
02	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	3316	2	122	9	Y	111					149
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	2	3	9	Y	3					152

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					208
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4163	2	20	9	Y	18	89	1			137
*12	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	2			Y	-0-					137
*01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			Y	-0-					137
*02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			Y	-0-					137
03	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	4538	2			Y	-0-					144

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					32
11	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3054	2	9	9	Y	8					40
12	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2995	2	8	9	Y	7					47
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3031	2	41	9	Y	37					84
02	2940	X	2616	-0-	-324	-0-	2608	2	8	9	Y	7					91
03	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	2933	2	9	9	Y	8					99

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	Y	13	148	1			15
11	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	3874	2			Y	-0-					15
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3944	2	101	9	Y	92					107
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	2	42	9	Y	38					145
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	Y	2					147
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					147

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1441	-0-	-1659	1559	1433	2	8	9	Y	7	42	1			17
11	3000	N	1603	-0-	-1397	162	1603	2			Y	-0-					17
12	1697	N	1535	-0-	-162	-0-	1532	2	3	9	Y	3					20
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1439	2	32	9	Y	29					49
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	Y	1					50
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	Y	-0-			224
11	5100	X	4680	-0-	-420	-0-	4680	2	Y	-0-			224
12	5239	X	4011	-0-	-1228	-0-	4003	2 8 9	Y	7			231
01	4867	X	3919	-0-	-948	-0-	3896	2 23 9	Y	21			252
02	4368	X	3290	-0-	-1078	-0-	3280	2 10 9	Y	9			261
03	4836	X	3673	-0-	-1163	-0-	3638	2 35 9	Y	32			293

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	Y	-0-			23
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2	Y	-0-			23
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2	Y	-0-			23
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2	Y	-0-			23
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2 1 9	Y	1	24 1		-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5682	2 11 9	Y	10			10

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5447	2 8 9	Y	7			94
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6813	2 9 9	Y	8			102
12	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6335	2 8 9	Y	7			109
01	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	6288	2 3 9	Y	3			112
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5849	2 6 9	Y	5			117
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6423	2 86 9	Y	78	177 1		18

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4218	2 32 9	Y	29			134
11	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4113	2 75 9	Y	68			202
12	4185	X	4183	-0-	-2	-0-	4174	2 9 9	Y	8	193 1		17
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4175	2 91 9	Y	83			100
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3742	2 46 9	Y	42			142
03	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	4131	2 48 9	Y	44			186

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4995	2 17 9	Y	15			102
11	6360	X	4639	-0-	-1721	-0-	4628	2 11 9	Y	10			112
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5369	2 21 9	Y	19			131
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5269	2 21 9	Y	19	1 8		149
02	4760	X	4428	-0-	-332	-0-	4420	2 8 9	Y	7			156
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	4997	2 31 9	Y	28			184

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3003	-0-	-97	2686	2999	2 4 9	Y	4			101
11	3000	N	3007	-0-	7	2693	3006	2 1 9	Y	1			102
12	5760	X	3067	-0-	-2693	-0-	3067	2	Y	-0-			102
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	Y	-0-			102
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2703	2 11 9	Y	10			112
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3289	2 23 9	Y	21	113 1		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5407	2	6	9	Y	5	1	8			116
11	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			Y	-0-					116
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	Y	1	1	8			116
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5167	2	29	9	Y	26	1	8			141
02	4508	X	4411	-0-	-97	-0-	4379	2	32	9	Y	29	150	1			20
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5445	2	37	9	Y	34					54

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	Y	7					27
11	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	5665	2	11	9	Y	10					37
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5763	2	1	9	Y	1					38
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5744	2	63	9	Y	57					95
02	5040	X	4979	-0-	-61	-0-	4977	2	2	9	Y	2	97	1			-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					100
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					100
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4488	2	4	9	Y	4					104
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					104
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					104
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	1	9	Y	1					105

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					18
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					18
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					18
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					18
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					18
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2717	2	30	9	Y	27					45

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6150	2	1	9	Y	1					23
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	6849	2	2	9	Y	2					25
12	7440	X	6386	-0-	-1054	-0-	6383	2	3	9	Y	3					28
01	7316	X	6236	-0-	-1080	-0-	6224	2	12	9	Y	11					39
02	6524	X	6168	-0-	-356	-0-	6160	2	8	9	Y	7	46	1			-0-
03	7068	X	4945	-0-	-2123	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1171	-0-	1171	1171	1171	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	-0-			12
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2	Y	-0-			12
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-			12
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2 3 9	Y	3			15
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2 2 9	Y	2			17
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2385	2 132 9	Y	120			137

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2	Y	-0-			18
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4463	2 68 9	Y	62			80
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4554	2 116 9	Y	105			185
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4521	2 46 9	Y	42	185 1		42
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4080	2 58 9	Y	53			95
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4509	2 58 9	Y	53			148

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5674	2 2 9	Y	2			40
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6094	2 19 9	Y	17			57
12	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	5749	2 6 9	Y	5			62
01	6200	X	5393	-0-	-807	-0-	5313	2 80 9	Y	73			135
02	5600	X	4357	-0-	-1243	-0-	4336	2 21 9	Y	19			154
03	6200	X	4812	-0-	-1388	-0-	4806	2 6 9	Y	5			159

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2	Y	-0-			-0-

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6673	2 28 9	Y	25			75
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6846	2 61 9	Y	55			130
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	6693	2 63 9	Y	57	171 1		16
01	6975	X	6462	-0-	-513	-0-	6393	2 69 9	Y	63			79
02	6300	X	6179	-0-	-121	-0-	6132	2 47 9	Y	43			122
03	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	6744	2 44 9	Y	40			162

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			34
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			34
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2	Y	-0-			34
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2	Y	-0-			34
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			34
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2	Y	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4073	2	6	9	Y	5					22
11	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			Y	-0-					22
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					32
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4505	2	8	9	Y	7					39
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4937	2	11	9	Y	10					49
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4910	2	9	9	Y	8					57

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8064	2	45	9	Y	41					67
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8147	2	61	9	Y	55					122
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8397	2	81	9	Y	74	184	1			12
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					12
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7280	2	167	9	Y	152					164
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8260	2	47	9	Y	43	190	1			17

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2831	-0-	2831	4739	2831	2			Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3137	2	10	9	Y	9	1	8			63
11	4170	X	712	-0-	-3458	-0-	712	2			Y	-0-					63
12	4185	X	32	-0-	-4153	-0-	24	2	8	9	Y	7					70
01	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3904	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	2	4	9	Y	4					74
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4685	2	12	9	Y	11					85

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6568	2	31	9	Y	28					70
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6975	2	22	9	Y	20					90
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7091	2	59	9	Y	54	124	1			20
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7354	2	48	9	Y	44					64
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5847	2	33	9	Y	30					94
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5302	2	23	9	Y	21					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	300 26	1 9	5507	2	Y	24					59
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300 20	1 9	4903	2	Y	18					77
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	310 50	1 9	4733	2	Y	45	104	1			18
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	290 48	1 9	4801	2	Y	44					62
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	280 31	1 9	4453	2	Y	28					90
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	310 30	1 9	5003	2	Y	27					117

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					102
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6007	2	8	9	Y	7					109
12	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6092	2	10	9	Y	9	108	1			10
01	6324	X	6063	-0-	-261	-0-	6063	2			Y	-0-					10
02	5712	X	5576	-0-	-136	-0-	5576	2			Y	-0-					10
03	6324	X	6115	-0-	-209	-0-	6094	2	21	9	Y	19					29

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5604	2	1	9	Y	1	1	8			69
11	5430	X	5401	-0-	-29	-0-	5401	2			Y	-0-					69
12	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5364	2	2	9	Y	2	1	8			70
01	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	4899	2	3	9	Y	3	72	1	1	8	-0-
02	5096	X	4706	-0-	-390	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5275	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			Y	-0-					8
11	9120	X	9008	-0-	-112	-0-	9008	2			Y	-0-					8
12	9486	X	8858	-0-	-628	-0-	8858	2			Y	-0-					8
01	9486	X	8910	-0-	-576	-0-	8910	2			Y	-0-					8
02	8568	X	7891	-0-	-677	-0-	7891	2			Y	-0-					8
03	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	8759	2			Y	-0-					3

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5016	2	4	9	Y	4					54
11	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			Y	-0-					54
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					54
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5058	2	1	9	Y	1					55
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	Y	2	57	1			-0-
03	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	4788	2	6	9	Y	5					5

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	Y	2					137
11	6390	X	6290	-0-	-100	-0-	6273	2	17	9	Y	15					152
12	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			Y	-0-	84	1			68
01	6634	X	5753	-0-	-881	-0-	5740	2	13	9	Y	12	80	1			-0-
02	5992	X	5242	-0-	-750	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	5654	-0-	-918	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1231	-0-	-753	-0-	1231	2	Y	-0-			64
11	1650	X	1187	-0-	-463	-0-	1187	2	Y	-0-			64
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-			64
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	Y	-0-			64
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2 7 9	Y	6			70
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2 6 9	Y	5			75

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8016	2 13 9	Y	12			114
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8024	2 31 9	Y	28			142
12	8153	X	7967	-0-	-186	-0-	7928	2 39 9	Y	35	155	1	22
01	8153	X	4704	-0-	-3449	-0-	4689	2 15 9	Y	14	1	8	35
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7872	2 26 9	Y	24			59
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8853	2 23 9	Y	21			80

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2	Y	-0-			82
11	6240	X	5428	-0-	-812	-0-	5428	2	Y	-0-			82
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6174	2 1 9	Y	1	1	8	82
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5563	2 1 9	Y	1	1	8	82
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4887	2 61 9	Y	55	122	1	15
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2	Y	-0-			15

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6634	2 8 9	Y	7			77
11	6210	X	5716	-0-	-494	-0-	5703	2 13 9	Y	12			89
12	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2 23 9	Y	21	93	1	17
01	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6375	2 33 9	Y	30			47
02	5992	X	5842	-0-	-150	-0-	5825	2 17 9	Y	15			62
03	6634	X	6505	-0-	-129	-0-	6492	2 13 9	Y	12			74

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5905	2 4 9	Y	4			34
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5900	2 3 9	Y	3			37
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6150	2 8 9	Y	7			44
01	5921	X	5837	-0-	-84	-0-	5801	2 36 9	Y	33			77
02	5516	X	5145	-0-	-371	-0-	5136	2 9 9	Y	8			85
03	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5758	2 4 9	Y	4	89	1	-0-

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	Y	-0-			77
11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2	Y	-0-			77
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2	Y	-0-			77
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	2 2 9	Y	2			79
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6861	2 1 9	Y	1			80
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2	Y	-0-			80

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	30	1	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					89
11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8455	2	6	9	Y	5					94
12	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	7770	2			Y	-0-					94
01	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	7325	2	15	9	Y	14	1	8			107
02	7280	X	6843	-0-	-437	-0-	6841	2	2	9	Y	2					109
03	8060	X	6474	-0-	-1586	-0-	6367	2	107	9	Y	97					206

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11059	2	67	9	Y	61	171	1			20
11	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10486	2	19	9	Y	17					37
12	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10253	2	90	9	Y	82	82	1			37
01	13454	X	9652	-0-	-3802	-0-	9606	2	46	9	Y	42					79
02	10892	X	8440	-0-	-2452	-0-	8400	2	40	9	Y	36					115
03	11129	X	9107	-0-	-2022	-0-	9072	2	35	9	Y	32					147

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2705	2	8	9	Y	7					92
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2665	2	9	9	Y	8					100
12	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2548	2	20	9	Y	18	101	1	1	8	16
01	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	2263	2	15	9	Y	14					30
02	2492	N	2263	-0-	-229	-0-	2253	2	10	9	Y	9					39
03	2573	N	2062	-0-	-511	-0-	2055	2	7	9	Y	6					45

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1376	-0-	1376	1376	1375	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1376					Y	-0-					16
12	5017	X	3641	-0-	-1376	-0-	3639	2	2	9	Y	2	2	8			16
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3530	2	11	9	Y	10	1	8			25
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2586	2	44	9	Y	40					65
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4777	2	12	9	Y	11					76

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					42
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	Y	18					60
12	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	4328	2	15	9	Y	14	32	1			42
01	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	4545	2	20	9	Y	18					60
02	4144	X	3545	-0-	-599	-0-	3532	2	13	9	Y	12					72
03	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3496	2	13	9	Y	12					84

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	Y	6	6	8			166
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					166
12	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	2576	2	7	9	Y	6	166	1	6	8	-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3238	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	3668	X	363	-0-	-3305	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	10	1			-0-
12	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-	23	1			-0-
12	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					112
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	4763	2			Y	-0-					112
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4807	2	3	9	Y	3	1	8			114
01	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	2			Y	-0-					114
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4341	2	1	9	Y	1					115
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			Y	-0-					115

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	2	8			127
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	12	85	1			54
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	7	2	8			59
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	64	2	8			121
02	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2065	2	223	9	Y	203	188	1			136
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3977	2	370	9	Y	336	350	1			122

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6540	2	67	9	Y	61	1	8			75
11	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	6386	2			Y	-0-					75
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6703	2	1	9	Y	1	1	8			75
01	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7011	2	1	9	Y	1	1	8			75
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6227	2	1	9	Y	1					76
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6508	2	59	9	Y	54					130

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					39
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5					44
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	2	30	9	Y	27	62	1			9
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4642	2	15	9	Y	14					23
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4150	2	21	9	Y	19					42
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4480	2	8	9	Y	7					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4748	2	98	9	Y	89					104
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4766	2	77	9	Y	70	161	1			13
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4767	2	48	9	Y	44					57
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4720	2	58	9	Y	53					110
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4335	2	99	9	Y	90	184	1			16
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4788	2	48	9	Y	44					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7					57
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5017	2	24	9	Y	22	28	1			51
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4943	2	9	9	Y	8					59
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4858	2	9	9	Y	8					67
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4235	2	19	9	Y	17					84
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4625	2	42	9	Y	38					122

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					20
11	6930	X	6079	-0-	-851	-0-	6068	2	11	9	Y	10					30
12	6944	X	6500	-0-	-444	-0-	6483	2	17	9	Y	15					45
01	6758	X	6634	-0-	-124	-0-	6590	2	44	9	Y	40					85
02	6104	X	5639	-0-	-465	-0-	5614	2	25	9	Y	23	88	1			20
03	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6305	2	15	9	Y	14					34

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			Y	-0-					42
11	6180	X	5417	-0-	-763	-0-	5417	2			Y	-0-					42
12	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	5567	2	8	9	Y	7					49
01	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	2			Y	-0-					49
02	5068	X	4866	-0-	-202	-0-	4819	2	47	9	Y	43	77	1			15
03	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	5440	2	13	9	Y	12					27

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35					90
11	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	5023	2	13	9	Y	12					102
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4413	2	13	9	Y	12					114
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4193	2	6	9	Y	5					119
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4374	2	43	9	Y	39	118	1			40
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					40

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	2	Y	-0-					24
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	690	1	4067	2	Y	46					70
							51	9									
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	713	1	4170	2	Y	60	95	1			35
							66	9									
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	678	1	4222	2	Y	43	1	8			77
							47	9									
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	655	1	3931	2	Y	35					112
							39	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	608	1	4212	2	Y	62					174
							68	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	690	1	2648	2	Y	21	1	8			90
							23	9									
11	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	667	1	2946	2	Y	9					99
							10	9									
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	690	1	2532	2	Y	21	109	1	1	8	10
							23	9									
01	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	713	1	2846	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	3388	X	3213	-0-	-175	-0-	644	1	2558	2	Y	10					20
							11	9									
03	3751	X	1346	-0-	-2405	-0-	529	1	798	2	Y	17					37
							19	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	6	1	5468	2	Y	33	1	8			50
							36	9									
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	6	1	5093	2	Y	25					75
							28	9									
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	6	1	5725	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
01	5239	X	3671	-0-	-1568	-0-	9	1	3661	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
02	4732	X	3594	-0-	-1138	-0-	7	1	3587	2	Y	-0-					75
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6	1	7108	2	Y	2					77
							2	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	6	1	7622	2	Y	56					99
							62	9									
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	5	1	6852	2	Y	110	200	1			9
							121	9									
12	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	77	1	4327	2	Y	14	1	8			22
							15	9									
01	4960	X	1983	-0-	-2977	-0-	83	1	1900	2	Y	-0-					22
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	4	1	6056	2	Y	11					33
							12	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	6	1	5476	2	Y	32					65
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					39
11	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	4591	2	3	9	Y	3					42
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5748	2	13	9	Y	12					54
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5069	2	40	9	Y	36					90
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5211	2	29	9	Y	26	98	1			18
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5935	2	13	9	Y	12					30

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	300	1	5125	2	Y	11	1	8			25
							12	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	300	1	4585	2	Y	17					42
							19	9									
12	6541	X	5584	-0-	-957	-0-	310	1	5252	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
01	5611	X	4722	-0-	-889	-0-	310	1	4389	2	Y	21	1	8			37
							23	9									
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	280	1	4702	2	Y	35					72
							39	9									
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	310	1	4689	2	Y	12					84
							13	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	Y	5					25
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					25
12	2728	X	1677	-0-	-1051	-0-	1677	2			Y	-0-					25
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					25
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3055	2	6	9	Y	5					30
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3321	2	10	9	Y	9					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1876	-0-	-1224	2102	690	1	1169	2	Y	15	1	8			27
							17	9									
11	3000	N	1466	-0-	-1534	568	690	1	773	2	Y	3					30
							3	9									
12	2350	N	1782	-0-	-568	-0-	713	1	1061	2	Y	7					37
							8	9									
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	539	1	723	2	Y	8					45
							9	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	470	1	991	2	Y	4					49
							4	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	713	1	1671	2	Y	8					57
							9	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	11	11	8			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					2
12	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	7	7	8			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	486	1	2491	2	Y	8					102
							9	9									
11	7170	X	2936	-0-	-4234	-0-	540	1	2383	2	Y	12					114
							13	9									
12	7409	X	2728	-0-	-4681	-0-	558	1	2150	2	Y	18	119	1			13
							20	9									
01	7409	X	1305	-0-	-6104	-0-	540	1	752	2	Y	12					25
							13	9									
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	468	1	8122	2	Y	68	59	1			34
							75	9									
03	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	558	1	8412	2	Y	40	39	1			35
							44	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3563	-0-	463	1180	690	1	2871	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3000	N	4228	-0-	1228	2408	690	1	3538	2	Y	-0-					-0-
12	7752	X	5344	-0-	-2408	-0-	713	1	4629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	713	1	4039	2	Y	36	2	8			34
							40	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	621	1	4346	2	Y	6					40
							7	9									
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	713	1	4364	2	Y	4					44
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	996					Y	-0-					-0-
11	996	X	-0-	-0-	-996	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	76	-0-	-265	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	12	1	3305	2	Y	1					75
							1	9									
11	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	11	1	3278	2	Y	5					80
							6	9									
12	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	12	1	3326	2	Y	9					89
							10	9									
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	10	1	2916	2	Y	-0-					89
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	11	1	3453	2	Y	15					104
							17	9									
03	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	12	1	3370	2	Y	15					119
							17	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	690	1	944	2	Y	6	4	8			107
							7	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	690	1	2516	2	Y	-0-	107	1			-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	713	1	2659	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	637	1	1550	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	644	1	3472	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	703	1	2493	2	Y	25					25
							28	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	15	15	1			-0-
12	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	Y	5					52
11	5250	X	4596	-0-	-654	-0-	4596	2			Y	-0-					52
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5221	2	8	9	Y	7					59
01	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	4171	2			Y	-0-					59
02	4284	X	4093	-0-	-191	-0-	4043	2	50	9	Y	45					104
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5491	2	9	9	Y	8	78	1			34

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7744	2	9	9	Y	8					75
11	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7469	2	8	9	Y	7					82
12	8153	X	7752	-0-	-401	-0-	7729	2	23	9	Y	21	90	1			13
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7834	2	29	9	Y	26					39
02	7000	X	6962	-0-	-38	-0-	6950	2	12	9	Y	11					50
03	7750	X	7712	-0-	-38	-0-	7699	2	13	9	Y	12					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					37
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-	37	1			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	151	1	564	2	Y	17					17
							19	9									
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	100	2	3	9	Y	3					20

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	10	1	6571	2	Y	13	1	8			62
							14	9									
11	7050	X	5777	-0-	-1273	-0-	9	1	5760	2	Y	7					69
							8	9									
12	7285	X	6744	-0-	-541	-0-	12	1	6696	2	Y	33	81	1	1	8	20
							36	9									
01	6603	X	5182	-0-	-1421	-0-	10	1	5171	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
02	5964	X	4506	-0-	-1458	-0-	8	1	4423	2	Y	68	66	1			22
							75	9									
03	6758	X	5092	-0-	-1666	-0-	7	1	5082	2	Y	3					25
							3	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	300	1	1137	2	Y	5					146
							6	9									
11	1740	X	1030	-0-	-710	-0-	300	1	730	2	Y	-0-					146
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	300	1	1096	2	Y	35	181	1			-0-
							39	9									
01	1457	N	771	-0-	-686	-0-	260	1	505	2	Y	5					5
							6	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	280	1	1187	2	Y	7					12
							8	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	310	1	1139	2	Y	5					17
							6	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2571	2	21	9	Y	19					104
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	Y	18					122
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	Y	4					126
01	2604	N	2251	-0-	-353	-0-	2245	2	6	9	Y	5					131
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	Y	5					136
03	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	2214	2	11	9	Y	10					146

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1	9	Y	1					60
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	3790	2	2	9	Y	2					62
12	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3897	2	28	9	Y	25	69	1			18
01	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3814	2	6	9	Y	5					23
02	3612	X	3456	-0-	-156	-0-	3446	2	10	9	Y	9					32
03	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3843	2	12	9	Y	11	36	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1123	-0-	1123	6946	1112	2	11	9	Y	10					60
11	6982	X	36	-0-	-6946	-0-	18	2	18	9	Y	16					76
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					76
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					76
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	59	1			17
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					17

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6 25	1 9	6799	2	Y	23					120
11	7230	X	6766	-0-	-464	-0-	6 37	1 9	6723	2	Y	34					154
12	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	6 62	1 9	7009	2	Y	56	184	1			26
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	6935	2	Y	24					50
02	6328	X	6218	-0-	-110	-0-	5 26	1 9	6187	2	Y	24					74
03	7068	X	7042	-0-	-26	-0-	6 22	1 9	7014	2	Y	20					94

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	6842	2	Y	11					75
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	6 17	1 9	6546	2	Y	15					90
12	7006	X	6756	-0-	-250	-0-	6 40	1 9	6710	2	Y	36	106	1			20
01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6 28	1 9	6580	2	Y	25					45
02	6188	X	6064	-0-	-124	-0-	5 22	1 9	6037	2	Y	20					65
03	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6 15	1 9	6632	2	Y	14					79

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4863	2	11	9	Y	10					125
11	6600	X	5757	-0-	-843	-0-	5744	2	13	9	Y	12					137
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5646	2	78	9	Y	71	190	1	1	8	17
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5875	2	47	9	Y	43					60
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5289	2	44	9	Y	40					100
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5798	2	19	9	Y	17					117

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

10	3100	N	6483	-0-	3383	3383	6482	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	3000	N	6357	-0-	3357	6740	6357	2			Y	-0-					32
12	12916	X	6176	-0-	-6740	-0-	6167	2	9	9	Y	8	1	8			39
01	6479	X	5448	-0-	-1031	-0-	5448	2			Y	-0-					39
02	5936	X	4076	-0-	-1860	-0-	4029	2	47	9	Y	43					82
03	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	6209	2	19	9	Y	17					99

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12145	2	23	9	Y	21					41
11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11769	2	33	9	Y	30					71
12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12184	2	83	9	Y	75	132	1			14
01	12245	X	12148	-0-	-97	-0-	12090	2	58	9	Y	53					67
02	11060	X	10886	-0-	-174	-0-	10849	2	37	9	Y	34					101
03	12276	X	11739	-0-	-537	-0-	11704	2	35	9	Y	32					133

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12	1	6310	2	Y	20					57
							22	9									
11	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	11	1	5977	2	Y	52					109
							57	9									
12	6324	X	6160	-0-	-164	-0-	12	1	6116	2	Y	29					138
							32	9									
01	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	12	1	6052	2	Y	75	167	1			46
							83	9									
02	5740	X	5346	-0-	-394	-0-	11	1	5296	2	Y	35					81
							39	9									
03	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	12	1	5961	2	Y	37					118
							41	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1058	-0-	1058	1058	1058	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1991	-0-	1991	3049	1991	2			Y	-0-					-0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4353	2	Y	27					116
							30	9									
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	11	1	5036	2	Y	40					156
							44	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	12	1	5028	2	Y	37	172	1			21
							41	9									
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	2	Y	57					78
							63	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	Y	28					106
							31	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	12	1	4791	2	Y	32					138
							35	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	12	1	13311	2	Y	54	198	1	2	8	26
							59	9									
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	11	1	12881	2	Y	29					55
							32	9									
12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12	1	13109	2	Y	32	2	8			85
							35	9									
01	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	12	1	11281	2	Y	41	2	8			124
							45	9									
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11	1	11305	2	Y	-0-					124
03	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12	1	12085	2	Y	8					132
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4523	2	9	9	Y	8					87
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4414	2	6	9	Y	5					92
12	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4854	2	30	9	Y	27	104	1			15
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4604	2	14	9	Y	13					28
02	4116	X	4104	-0-	-12	-0-	4093	2	11	9	Y	10					38
03	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	4739	2	7	9	Y	6	44	1			-0-

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3717	2	8	9	Y	7	1	8			91
11	4020	X	3548	-0-	-472	-0-	3541	2	7	9	Y	6					97
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3645	2	25	9	Y	23	105	1			15
01	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3686	2	9	9	Y	8					23
02	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3133	2	12	9	Y	11					34
03	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3522	2	11	9	Y	10					44

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	12	1	5273	2	Y	117	141	1	1	8	12
							129	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4607	2	Y	34					46
							37	9									
12	7626	X	4215	-0-	-3411	-0-	11	1	4120	2	Y	76	99	1	1	8	22
							84	9									
01	7626	X	4590	-0-	-3036	-0-	8	1	4523	2	Y	54					76
							59	9									
02	5656	X	4537	-0-	-1119	-0-	5	1	4477	2	Y	50					126
							55	9									
03	5425	X	3996	-0-	-1429	-0-	6	1	3946	2	Y	40					166
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	41	1			34
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	6	1	1002	2	Y	22					22
							24	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					20
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					20
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					20
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	Y	7					27
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	Y	8					35

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12363	2	28	9	Y	25	1	8			62
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13189	2	33	9	Y	30					92
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13350	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	32
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12619	2	34	9	Y	31	1	8			62
02	11620	X	11355	-0-	-265	-0-	11320	2	35	9	Y	32	24	1			70
03	12865	X	12008	-0-	-857	-0-	11988	2	20	9	Y	18					88

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27821	2	28	9	Y	25	2	8			228
11	27360	X	26539	-0-	-821	-0-	26510	2	29	9	Y	26	169	1			85
12	28272	X	26628	-0-	-1644	-0-	26593	2	35	9	Y	32	2	8			115
01	28055	X	25514	-0-	-2541	-0-	25475	2	39	9	Y	35	2	8			148
02	25144	X	22568	-0-	-2576	-0-	22535	2	33	9	Y	30					178
03	27838	X	24276	-0-	-3562	-0-	24246	2	30	9	Y	27					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23426	2	26	9	Y	24	2	8			75
11	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23143	2	103	9	Y	94	16	1			153
12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	35	1	24363	2	Y	70	132	1	1	8	90
							77	9									
01	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	21605	2	97	9	Y	88	54	1	1	8	123
02	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19178	2	50	9	Y	45	41	1			127
03	20801	X	20245	-0-	-556	-0-	20205	2	40	9	Y	36					163

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18145	2	56	9	Y	51	1	8			80
11	19680	X	18055	-0-	-1625	-0-	17998	2	57	9	Y	52					132
12	20336	X	18104	-0-	-2232	-0-	18038	2	66	9	Y	60	78	1	1	8	113
01	20336	X	17953	-0-	-2383	-0-	17886	2	67	9	Y	61	1	8			173
02	17640	X	15081	-0-	-2559	-0-	15023	2	58	9	Y	53	166	1			60
03	18662	X	17351	-0-	-1311	-0-	17296	2	55	9	Y	50					110

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	22950	2	169	9	Y	154	74	1	1	8	187
11	23280	X	22663	-0-	-617	-0-	22508	2	155	9	Y	141	188	1			140
12	23839	X	22968	-0-	-871	-0-	22799	2	169	9	Y	154	196	1	1	8	97
01	23560	X	22748	-0-	-812	-0-	22597	2	151	9	Y	137	182	1	2	8	50
02	21140	X	19842	-0-	-1298	-0-	19701	2	141	9	Y	128					178
03	23405	X	21779	-0-	-1626	-0-	21497	2	282	9	Y	256	367	1			67

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	18218	2			Y	-0-					5
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			Y	-0-					5
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			Y	-0-					5
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			Y	-0-					5
02	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14387	2	17	9	Y	15	20	1			-0-
03	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			Y	-0-					-0-

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	24939	2			Y	-0-					12
11	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	2			Y	-0-					12
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	22737	2			Y	-0-					12
01	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23802	2			Y	-0-					12
02	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21073	2	9	9	Y	8	20	1			-0-
03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			Y	-0-					-0-

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			Y	-0-					-0-
11	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					-0-
12	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	27596	2			Y	-0-					-0-
01	27233	X	27233	-0-	-0-	-0-	27233	2			Y	-0-					-0-
02	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23794	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	27554	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12198	2	134	9	Y	122	1	8			143
11	13860	X	12654	-0-	-1206	-0-	12412	2	242	9	Y	220	185	1			178
12	12586	X	12245	-0-	-341	-0-	12113	2	132	9	Y	120	185	1	1	8	112
01	12431	X	11954	-0-	-477	-0-	11880	2	74	9	Y	67	1	8			178
02	11760	X	11664	-0-	-96	-0-	11547	2	117	9	Y	106	184	1			100
03	13020	X	12827	-0-	-193	-0-	12713	2	114	9	Y	104	57	1			147

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22022	2	207	9	Y	188	188	1	1	8	152
11	23850	X	21420	-0-	-2430	-0-	21202	2	218	9	Y	198	187	1			163
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24496	2	152	9	Y	138	194	1	2	8	105
01	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24529	2	187	9	Y	170	188	1	2	8	85
02	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22699	2	183	9	Y	166	181	1			70
03	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	24780	2	179	9	Y	163	188	1			45

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17300	2	224	9	Y	204					272
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18192	2	158	9	Y	144	191	1			225
12	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18558	2	188	9	Y	171	228	1	1	8	167
01	18600	X	18480	-0-	-120	-0-	18316	2	164	9	Y	149	177	1	1	8	138
02	16800	X	16142	-0-	-658	-0-	16010	2	132	9	Y	120					258
03	18600	X	17971	-0-	-629	-0-	17853	2	118	9	Y	107	190	1			175

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17087	2	62	9	Y	56	7	8			172
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16444	2	111	9	Y	101	176	1			97
12	24800	X	18091	-0-	-6709	-0-	17948	2	143	9	Y	130	7	8			220
01	21173	X	17346	-0-	-3827	-0-	17225	2	121	9	Y	110	182	1	8	8	140
02	19124	X	16485	-0-	-2639	-0-	16382	2	103	9	Y	94	187	1			47
03	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19542	2	113	9	Y	103					150

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11279	2	70	9	Y	64	177	1	5	8	40
11	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15097	2	42	9	Y	38					78
12	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20677	2	169	9	Y	154	5	8			227
01	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19525	2	72	9	Y	65	192	1	5	8	95
02	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	18942	2	134	9	Y	122	184	1			33
03	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19031	2	103	9	Y	94					127

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3493	2	31	9	Y	28	3	8			42
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6918	2	35	9	Y	32					74
12	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	29387	2	91	9	Y	83	67	1	3	8	87
01	30243	X	30243	-0-	-0-	-0-	30107	2	136	9	Y	124	141	1	3	8	67
02	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25894	2	84	9	Y	76					143
03	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26548	2	75	9	Y	68	139	1			72

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	8			20
11	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25067	2	43	9	Y	39					59
12	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20360	2	62	9	Y	56	2	8			113
01	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	28405	2	76	9	Y	69	2	8			180
02	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	26536	2	109	9	Y	99	146	1			133
03	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	27080	2	106	9	Y	96	170	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22489	2	102	9	Y	93	3	8			187
11	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	26023	2	107	9	Y	97	182	1			102
12	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29642	2	139	9	Y	126	117	1	2	8	109
01	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	33020	2	132	9	Y	120	157	1	2	8	70
02	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28419	2	112	9	Y	102					172
03	30451	X	30451	-0-	-0-	-0-	30345	2	106	9	Y	96	178	1			90

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13587	2	83	9	Y	75	180	1	1	8	53
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13683	2	98	9	Y	89					142
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8302	2	105	9	Y	95	114	1	1	8	122
01	11253	X	10570	-0-	-683	-0-	10476	2	94	9	Y	85	131	1	1	8	75
02	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11012	2	89	9	Y	81					156
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11632	2	94	9	Y	85	107	1			134

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	284	1	14286	2	Y	146	189	1	10	8	52
							161	9									
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	248	1	19265	2	Y	127					179
							140	9									
12	21204	X	16844	-0-	-4360	-0-	196	1	16492	2	Y	142	218	1	12	8	91
							156	9									
01	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	181	1	21929	2	Y	146	13	8			224
							161	9									
02	18340	X	18128	-0-	-212	-0-	268	1	17705	2	Y	141	192	1			173
							155	9									
03	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	256	1	20211	2	Y	116	183	1			106
							128	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		8363	-0-	8363	12372	766	1	7457	2	Y	127	11	8			159
							140	9									
11	18159	X	5787	-0-	-12372	-0-	802	1	4889	2	Y	87					246
							96	9									
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	889	1	4807	2	Y	34	186	1	8	8	86
							37	9									
01	8370	X	3962	-0-	-4408	-0-	764	1	3174	2	Y	22	8	8			100
							24	9									
02	7560	X	885	-0-	-6675	-0-	712	1	133	2	Y	36					136
							40	9									
03	8370	X	1557	-0-	-6813	-0-	829	1	724	2	Y	4					140
							4	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20875	2	56	9	Y	51	1	8			106
11	21480	X	6672	-0-	-14808	-0-	6663	2	9	9	Y	8					114
12	22134	X	11077	-0-	-11057	-0-	11054	2	23	9	Y	21	81	1	1	8	53
01	22134	X	17998	-0-	-4136	-0-	17934	2	64	9	Y	58	64	1	2	8	45
02	19992	X	16624	-0-	-3368	-0-	16563	2	61	9	Y	55					100
03	20925	X	18173	-0-	-2752	-0-	18114	2	59	9	Y	54	79	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	24175	2	125	9	Y	114	1	8			200
11	25500	X	24472	-0-	-1028	-0-	24243	2	229	9	Y	208	371	1			37
12	24955	X	24886	-0-	-69	-0-	24750	2	136	9	Y	124	1	8			160
01	24955	X	24314	-0-	-641	-0-	24242	2	72	9	Y	65	181	1	1	8	43
02	22540	X	21237	-0-	-1303	-0-	21070	2	167	9	Y	152	182	1			13
03	24955	X	22507	-0-	-2448	-0-	22305	2	202	9	Y	184					197

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	16910	2	99	9	Y	90					100
11	17580	X	17564	-0-	-16	-0-	17466	2	98	9	Y	89	154	1			35
12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17561	2	147	9	Y	134	111	1	1	8	57
01	17360	X	16027	-0-	-1333	-0-	15949	2	78	9	Y	71	1	8			127
02	15680	X	14785	-0-	-895	-0-	14691	2	94	9	Y	85	189	1			23
03	17360	X	16319	-0-	-1041	-0-	16264	2	55	9	Y	50					73

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	22914	2	157	9	Y	143	193	1	2	8	55
11	27330	X	20678	-0-	-6652	-0-	20520	2	158	9	Y	144	177	1			22
12	25575	X	21450	-0-	-4125	-0-	21450	2			Y	-0-					22
01	25575	X	21004	-0-	-4571	-0-	21004	2			Y	-0-					22
02	23100	X	18789	-0-	-4311	-0-	18789	2			Y	-0-					22
03	23064	X	19771	-0-	-3293	-0-	19718	2	53	9	Y	48					68

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	30923	2	362	9	Y	329	370	1	2	8	150
11	31650	X	29866	-0-	-1784	-0-	29536	2	330	9	Y	300	362	1			88
12	32581	X	29993	-0-	-2588	-0-	29657	2	336	9	Y	305	193	1	3	8	197
01	31899	X	29958	-0-	-1941	-0-	29621	2	337	9	Y	306	380	1	3	8	120
02	28812	X	26670	-0-	-2142	-0-	26389	2	281	9	Y	255	192	1			183
03	31279	X	28860	-0-	-2419	-0-	28581	2	279	9	Y	254	229	1			208

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33355	X	33355	-0-	-0-	-0-	33302	2	53	9	Y	48	3	8			98
11	34590	X	31686	-0-	-2904	-0-	31632	2	54	9	Y	49					147
12	34689	X	32228	-0-	-2461	-0-	32163	2	65	9	Y	59	4	8			202
01	34255	X	31431	-0-	-2824	-0-	31348	2	83	9	Y	75	177	1	5	8	95
02	30940	X	27757	-0-	-3183	-0-	27704	2	53	9	Y	48					143
03	33356	X	30116	-0-	-3240	-0-	30069	2	47	9	Y	43	144	1			42

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41441	X	41441	-0-	-0-	-0-	41288	2	153	9	Y	139	86	1	2	8	178
11	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	42344	2	297	9	Y	270	316	1			132
12	44330	X	42448	-0-	-1882	-0-	42170	2	278	9	Y	253	193	1	2	8	190
01	44330	X	43354	-0-	-976	-0-	43098	2	256	9	Y	233	373	1	2	8	48
02	40040	X	38791	-0-	-1249	-0-	38525	2	266	9	Y	242	190	1			100
03	44051	X	42544	-0-	-1507	-0-	42291	2	253	9	Y	230	190	1			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19074	2	132	9	Y	120	182	1	1	8	30
11	21960	X	20148	-0-	-1812	-0-	19999	2	149	9	Y	135					165
12	21390	X	21310	-0-	-80	-0-	21114	2	196	9	Y	178	252	1	1	8	90
01	21390	X	21325	-0-	-65	-0-	21149	2	176	9	Y	160	69	1	1	8	180
02	19320	X	18406	-0-	-914	-0-	18194	2	212	9	Y	193	195	1			178
03	21297	X	19667	-0-	-1630	-0-	19512	2	155	9	Y	141	189	1			130

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	34941	2	253	9	Y	230	200	1	2	8	188
11	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	32295	2	345	9	Y	314	380	1			122
12	35030	X	31686	-0-	-3344	-0-	31411	2	275	9	Y	250	188	1	1	8	183
01	35030	X	31381	-0-	-3649	-0-	31115	2	266	9	Y	242	365	1	2	8	58
02	31640	X	31068	-0-	-572	-0-	30840	2	228	9	Y	207	83	1			182
03	36600	X	36600	-0-	-0-	-0-	36355	2	245	9	Y	223	389	1			16

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22186	2	171	9	Y	155	178	1	2	8	150
11	22950	X	22424	-0-	-526	-0-	22151	2	273	9	Y	248	343	1			55
12	22320	X	22052	-0-	-268	-0-	21848	2	204	9	Y	185	188	1	2	8	50
01	22320	X	20854	-0-	-1466	-0-	20678	2	176	9	Y	160	191	1	2	8	17
02	20160	X	18724	-0-	-1436	-0-	18506	2	218	9	Y	198	187	1			28
03	22320	X	19741	-0-	-2579	-0-	19579	2	162	9	Y	147					175

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8748 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32471	2	43	9	Y	39	1	8			83
11	36570	X	32512	-0-	-4058	-0-	32469	2	43	9	Y	39					122
12	36704	X	31770	-0-	-4934	-0-	31722	2	48	9	Y	44	1	8			165
01	35433	X	31349	-0-	-4084	-0-	31276	2	73	9	Y	66	193	1	1	8	37
02	31416	X	28347	-0-	-3069	-0-	28311	2	36	9	Y	33					70
03	33604	X	29999	-0-	-3605	-0-	29960	2	39	9	Y	35					105

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32491	2	458	9	Y	416	566	1	4	8	48
11	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32203	2	512	9	Y	465	393	1			120
12	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	33591	2	436	9	Y	396	385	1	3	8	128
01	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	33260	2	384	9	Y	349	373	1	4	8	100
02	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30363	2	403	9	Y	366	386	1			80
03	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	32714	2	402	9	Y	365	377	1			68

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	31506	2	272	9	Y	247	181	1	1	8	168
11	29812	X	29812	-0-	-0-	-0-	29621	2	191	9	Y	174	189	1			153
12	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	30568	2	188	9	Y	171	200	1	1	8	123
01	30690	X	30130	-0-	-560	-0-	29887	2	243	9	Y	221	196	1	1	8	147
02	27720	X	26878	-0-	-842	-0-	26644	2	234	9	Y	213	185	1			175
03	30690	X	29087	-0-	-1603	-0-	28896	2	191	9	Y	174	199	1			150

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16568	2	183	9	Y	166	190	1	1	8	117
11	16830	X	15925	-0-	-905	-0-	15747	2	178	9	Y	162	189	1			90
12	16120	X	15784	-0-	-336	-0-	15589	2	195	9	Y	177	181	1	1	8	85
01	16120	X	15324	-0-	-796	-0-	15140	2	184	9	Y	167	183	1	1	8	68
02	14560	X	13721	-0-	-839	-0-	13559	2	162	9	Y	147	112	1			103
03	16120	X	14875	-0-	-1245	-0-	14711	2	164	9	Y	149	192	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	38931	2	283	9	Y	257	268	1	3	8	63
11	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37344	2	239	9	Y	217	190	1			90
12	38750	X	37830	-0-	-920	-0-	37531	2	299	9	Y	272	191	1	3	8	168
01	38750	X	37617	-0-	-1133	-0-	37319	2	298	9	Y	271	359	1	3	8	77
02	35000	X	33464	-0-	-1536	-0-	33238	2	226	9	Y	205	99	1			183
03	38750	X	36875	-0-	-1875	-0-	36647	2	228	9	Y	207	195	1			195

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138000	X	32198	-0-	-105802	-0-	31937	2	261	9	Y	237	184	1	3	8	102
11	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	30904	2	327	9	Y	297	207	1			192
12	32240	X	31623	-0-	-617	-0-	31280	2	343	9	Y	312	366	1	3	8	135
01	32240	X	30994	-0-	-1246	-0-	30643	2	351	9	Y	319	353	1	3	8	98
02	29120	X	12455	-0-	-16665	-0-	12339	2	116	9	Y	105	190	1			13
03	32240	X	23683	-0-	-8557	-0-	23438	2	245	9	Y	223	193	1			43

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33917	X	33917	-0-	-0-	-0-	33870	2	47	9	Y	43	1	8			102
11	36750	X	33854	-0-	-2896	-0-	33810	2	44	9	Y	40					142
12	37944	X	35175	-0-	-2769	-0-	35113	2	62	9	Y	56	1	8			197
01	37727	X	33784	-0-	-3943	-0-	33700	2	84	9	Y	76	189	1	1	8	83
02	31892	X	28669	-0-	-3223	-0-	28617	2	52	9	Y	47					130
03	35185	X	30913	-0-	-4272	-0-	30865	2	48	9	Y	44	131	1			43

ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	26593	2	22	9	Y	20	2	8			165
11	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25073	2	24	9	Y	22					187
12	29605	X	25924	-0-	-3681	-0-	25895	2	29	9	Y	26	179	1	2	8	32
01	28551	X	25947	-0-	-2604	-0-	25881	2	66	9	Y	60	2	8			90
02	25340	X	22841	-0-	-2499	-0-	22816	2	25	9	Y	23					113
03	26629	X	24691	-0-	-1938	-0-	24668	2	23	9	Y	21	49	1			85

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33015	2	51	9	Y	46	166	1	1	8	67
11	35370	X	31474	-0-	-3896	-0-	31424	2	50	9	Y	45					112
12	35650	X	30749	-0-	-4901	-0-	30695	2	54	9	Y	49	1	8			160
01	34751	X	29660	-0-	-5091	-0-	29586	2	74	9	Y	67	184	1	1	8	42
02	30576	X	26231	-0-	-4345	-0-	26187	2	44	9	Y	40					82
03	33077	X	27838	-0-	-5239	-0-	27772	2	66	9	Y	60					142

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-	48787	2	117	9	Y	106	3	8			195
11	47370	X	46838	-0-	-532	-0-	46693	2	145	9	Y	132	182	1			145
12	48050	X	47475	-0-	-575	-0-	47275	2	200	9	Y	182	189	1	3	8	135
01	48050	X	44977	-0-	-3073	-0-	44821	2	156	9	Y	142	181	1	3	8	93
02	43400	X	39875	-0-	-3525	-0-	39735	2	140	9	Y	127	185	1			35
03	48050	X	43582	-0-	-4468	-0-	43441	2	141	9	Y	128					163

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43790	X	43790	-0-	-0-	-0-	42878	2	912	9	Y	829	769	1	2	8	200
11	48060	X	43656	-0-	-4404	-0-	42808	2	848	9	Y	771	763	1			208
12	44950	X	41429	-0-	-3521	-0-	40447	2	982	9	Y	893	961	1	2	8	138
01	44950	X	40554	-0-	-4396	-0-	39740	2	814	9	Y	740	765	1	3	8	110
02	40600	X	36324	-0-	-4276	-0-	35498	2	826	9	Y	751	771	1			90
03	44950	X	38407	-0-	-6543	-0-	37690	2	717	9	Y	652	584	1			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8150 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62713	X	48617	-0-	-14096	-0-	47393	2	1224	9	Y	1113	953	1	2	8	258
11	57810	X	44679	-0-	-13131	-0-	43800	2	879	9	Y	799	985	1			72
12	48980	X	46486	-0-	-2494	-0-	45468	2	1018	9	Y	925	782	1	2	8	213
01	48980	X	43854	-0-	-5126	-0-	42965	2	889	9	Y	808	961	1	2	8	58
02	44240	X	39169	-0-	-5071	-0-	38335	2	834	9	Y	758	579	1			237
03	48608	X	42603	-0-	-6005	-0-	41833	2	770	9	Y	700	774	1			163

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8150 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	40920	2	807	9	Y	734	583	1	4	8	277
11	49740	X	41386	-0-	-8354	-0-	40744	2	642	9	Y	584	749	1			112
12	44950	X	39501	-0-	-5449	-0-	38818	2	683	9	Y	621	567	1	4	8	162
01	44950	X	37864	-0-	-7086	-0-	37238	2	626	9	Y	569	561	1	5	8	165
02	39452	X	33166	-0-	-6286	-0-	32620	2	546	9	Y	496	568	1			93
03	42780	X	35782	-0-	-6998	-0-	35236	2	546	9	Y	496	372	1			217

LEA AH4 WELL #: 4 RRCID -> 297101 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8300 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	36611	2	706	9	Y	642	573	1	4	8	195
11	41880	X	35186	-0-	-6694	-0-	34527	2	659	9	Y	599	586	1			208
12	40610	X	33586	-0-	-7024	-0-	32902	2	684	9	Y	622	747	1	3	8	80
01	40610	X	32889	-0-	-7721	-0-	32295	2	594	9	Y	540	375	1	3	8	242
02	35812	X	29354	-0-	-6458	-0-	28782	2	572	9	Y	520	590	1			172
03	37324	X	32353	-0-	-4971	-0-	31772	2	581	9	Y	528	583	1			117

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8600 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54529	X	40862	-0-	-13667	-0-	39270	2	1592	9	N	1447	1428	1	16	8	118
11	52770	X	28192	-0-	-24578	-0-	455	1	26776	2	N	874	894	1			98
							961	9									
12	54529	X	48042	-0-	-6487	-0-	105	1	46399	2	N	1398	1273	1	15	8	208
							1538	9									
01	54529	X	47776	-0-	-6753	-0-	46541	2	1235	9	N	1123	1200	1	16	8	115
02	43064	X	38694	-0-	-4370	-0-	37807	2	887	9	N	806	723	1			198
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	47949	2	935	9	N	850	916	1			132

LEA AH5 WELL #: 5 RRCID -> 297159 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8200 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39873	X	39873	-0-	-0-	-0-	39238	2	635	9	Y	577	572	1	5	8	158
11	38833	X	38833	-0-	-0-	-0-	38154	2	679	9	Y	617	608	1			167
12	41850	X	38664	-0-	-3186	-0-	37930	2	734	9	Y	667	771	1	3	8	60
01	41850	X	37358	-0-	-4492	-0-	36685	2	673	9	Y	612	577	1	3	8	92
02	37800	X	34310	-0-	-3490	-0-	33669	2	641	9	Y	583	553	1			122
03	40114	X	36669	-0-	-3445	-0-	36060	2	609	9	Y	554	574	1			102

FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8503 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66526	X	59164	-0-	-7362	-0-	56457	2	2707	9	N	2461	2541	1	7	8	140
11	64380	X	60902	-0-	-3478	-0-	58343	2	2559	9	N	2326	2359	1			107
12	66526	X	57762	-0-	-8764	-0-	55259	2	2503	9	N	2275	2098	1	6	8	278
01	66526	X	55516	-0-	-11010	-0-	53453	2	2063	9	N	1875	1979	1	6	8	168
02	63252	X	45869	-0-	-17383	-0-	44492	2	1377	9	N	1252	1270	1			150
03	62930	X	44908	-0-	-18022	-0-	43618	2	1290	9	N	1173	1296	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22539	2	193	9	Y	175	180	1	1	8	67
11	23310	X	22243	-0-	-1067	-0-	22054	2	189	9	Y	172	202	1			37
12	23250	X	22119	-0-	-1131	-0-	21895	2	224	9	Y	204	1	8			240
01	23250	X	21294	-0-	-1956	-0-	21104	2	190	9	Y	173	184	1	1	8	228
02	21000	X	19251	-0-	-1749	-0-	19079	2	172	9	Y	156	191	1			193
03	22971	X	20989	-0-	-1982	-0-	20800	2	189	9	Y	172	183	1			182

ENIS AH1 WELL #: 1 RRCID -> 298091 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9094 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51767	X	51767	-0-	-0-	-0-	51687	2	80	9	Y	73	187	1	3	8	82
11	52770	X	48978	-0-	-3792	-0-	48881	2	97	9	Y	88					170
12	53475	X	49938	-0-	-3537	-0-	49754	2	184	9	Y	167	198	1	2	8	137
01	53475	X	50356	-0-	-3119	-0-	50238	2	118	9	Y	107	168	1	3	8	73
02	48216	X	43845	-0-	-4371	-0-	43746	2	99	9	Y	90					163
03	51770	X	47769	-0-	-4001	-0-	47661	2	108	9	Y	98	183	1			78

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

										EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

										EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

										EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23638	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					107
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					107
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					107
01	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					107
*02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					107
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					11
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					11
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					11
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					11
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					166
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					166
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					166
01	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	4702	2			N	-0-					166
02	4536	X	4042	-0-	-494	-0-	4042	2			N	-0-					166
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					166

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	2			N	-0-					112
11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3418	2			N	-0-					112
12	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2			N	-0-					112
01	3937	X	3043	-0-	-894	-0-	3043	2			N	-0-					112
02	3584	X	3012	-0-	-572	-0-	3012	2			N	-0-					112
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	2672	-0-	-3156	-0-	2648	2	24	9	N	22					55
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					55
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6619	2	96	9	N	87					142
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					142
02	5516	X	4001	-0-	-1515	-0-	4001	2			N	-0-	96	1			46
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					46

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	6996	-0-	-1343	-0-	6987	2	9	9	N	8					55
11	8070	X	4639	-0-	-3431	-0-	4639	2			N	-0-					55
12	7874	X	4735	-0-	-3139	-0-	4639	2	96	9	N	87					142
01	7626	X	3947	-0-	-3679	-0-	3947	2			N	-0-					142
02	6888	X	5445	-0-	-1443	-0-	5445	2			N	-0-	96	1			46
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					46

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2276	-0-	-824	88	2267	2	9	9	N	8					172
11	2649	X	2561	-0-	-88	-0-	2561	2			N	-0-					172
12	2170	X	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					172
01	2170	X	1758	-0-	-412	-0-	1758	2			N	-0-					172
02	1960	X	1683	-0-	-277	-0-	1683	2			N	-0-					172
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					172

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5994	-0-	-1353	-0-	5977	2	17	9	N	15					185
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					185
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6907	2	22	9	N	20					205
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5776	2	9	9	N	8	173	1			40
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5695	2	13	9	N	12					52
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					52

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	18	-0-	-943	-0-	18	2			N	-0-					68
11	2790	X	622	-0-	-2168	-0-	622	2			N	-0-					68
12	2883	X	900	-0-	-1983	-0-	832	2	68	9	N	62					130
01	1085	X	845	-0-	-240	-0-	771	2	74	9	N	67					197
*02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					197
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					197

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	8227	-0-	-1786	-0-	8227	2			N	-0-					114
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					114
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					114
01	10013	X	8549	-0-	-1464	-0-	8549	2			N	-0-					114
02	9044	X	412	-0-	-8632	-0-	412	2			N	-0-					114
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					114

ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	2763	-0-	-3158	-0-	2653	2	110	9	N	100	176	1			27
11	5730	X	4424	-0-	-1306	-0-	4424	2			N	-0-					27
12	5487	X	4424	-0-	-1063	-0-	4424	2			N	-0-					27
01	5022	X	3361	-0-	-1661	-0-	3347	2	14	9	N	13					40
02	4536	X	2484	-0-	-2052	-0-	2484	2			N	-0-					40
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					40

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14829	-0-	-81	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	7494	-0-	-7913	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	1269	-0-	-14138	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11389	-0-	-2527	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	287	X	194	-0-	-93	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	149	2	6	9	Y	5					70
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	150	2	6	9	Y	5					75
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	Y	6					81
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	Y	6	82	1			5
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					5
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
02	361 X	246	-0-	-115	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6365 - 8165

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
02	309	X	267	-0-	-42	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	N	10					10
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					12
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					14
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	N	4					18
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
*01	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	2	3	9	N	3					21
*02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					21
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21	1			-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2510	-0-	-178	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					3

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	2	28	9	N	25					55
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					75
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1628	2	44	9	N	40	87	1			28
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1661	2	25	9	N	23	1	8			50
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1504	2	25	9	N	23	3	8			70
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1585	2	31	9	N	28	77	1	8	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2769	-0-	-1850	-0-	2717	2	52	9	N	47	1	8			116
11	4470	X	2550	-0-	-1920	-0-	2491	2	59	9	N	54	92	1	3	8	75
12	3751	X	2454	-0-	-1297	-0-	2409	2	45	9	N	41	3	8			113
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2413	2	36	9	N	33	62	1	4	8	80
02	2688	X	1886	-0-	-802	-0-	1846	2	40	9	N	36	5	8			111
03	2759	X	2178	-0-	-581	-0-	2127	2	51	9	N	46	145	1	6	8	6

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	3			N	-0-					65
11	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					65
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					65
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					65
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	1744	3			N	-0-					65
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					65

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	12135	-0-	-4326	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	13881	-0-	-2049	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12818	-0-	-1318	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10907	-0-	-3229	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12463	-0-	-501	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	17248	-0-	-670	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	13887	-0-	-3752	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	12299	-0-	-5340	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14054	-0-	-1878	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2026

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX B WELL #: 3BG RRCID -> 301322 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5422 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*02	140	X NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	155	X NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					80
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					80
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					80
01	1612	N	409	-0-	-1203	-0-	409	2			Y	-0-					80
02	1456	N	602	-0-	-854	-0-	602	2			Y	-0-					80
03	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			Y	-0-					80

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	713	1	2770	2	N	-0-					47
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	690	1	2482	2	N	-0-					47
12	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	713	1	2205	2	N	-0-					47
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	713	1	1966	2	N	20					67
							22	9									
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	644	1	2003	2	N	-0-					67
03	3224	X	1877	-0-	-1347	-0-	713	1	1164	2	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2175	-0-	-708	-0-	713	1	1462	2	Y	-0-					20
11	1500	N	821	-0-	-679	-0-	690	1	131	2	Y	-0-					20
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	713	1	53	2	Y	-0-					20
01	2170	N	713	-0-	-1457	-0-	713	1			Y	-0-					20
02	756	N	644	-0-	-112	-0-	644	1			Y	-0-					20
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	713	1	347	2	Y	-0-					20

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	2	17	9	Y	15	74	1			17
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3395	2	9	9	Y	8					25
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15					40
01	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	3415	2	21	9	Y	19					59
02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	3127	2	55	9	Y	50					109
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3834	2	17	9	Y	15					124

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	713	1	2980	2	Y	-0-					122
11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	690	1	2797	2	Y	-0-					122
12	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	713	1	2766	2	Y	5					127
							6	9									
01	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	713	1	2302	2	Y	-0-					127
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	644	1	2703	2	Y	-0-					127
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	713	1	2639	2	Y	-0-					127

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	22					142
							24	9									
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	690	1	1508	2	Y	15					157
							17	9									
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	713	1	1715	2	Y	14					171
							15	9									
01	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	667	1	1509	2	Y	19	190	1			-0-
							21	9									
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	644	1	1355	2	Y	9					9
							10	9									
03	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	713	1	1464	2	Y	-0-					9

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	713	1	1700	2	Y	68					101
							75	9									
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	690	1	1500	2	Y	6					107
							7	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	713	1	1524	2	Y	5					112
							6	9									
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	644	1	1543	2	Y	4					116
							4	9									
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	644	1	1576	2	Y	5					121
							6	9									
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	713	1	1705	2	Y	6					127
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	2294	2			Y	-0-					135
11	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	2183	2			Y	-0-					135
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			Y	-0-					135
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					135
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					135
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					135

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	868	1	1718	2	N	14					191
							15	9									
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	840	1	1616	2	N	8					199
							9	9									
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	868	1	1657	2	N	20					219
							22	9									
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	868	1	1635	2	N	59	187	1			91
							65	9									
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	784	1	1548	2	N	194					285
							213	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	868	1	1800	2	N	17					302
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	713	1	1694	2	Y	16					142
							18	9									
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	690	1	1713	2	Y	10					152
							11	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	713	1	2046	2	Y	-0-					152
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	713	1	1823	2	Y	-0-					152
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	644	1	1943	2	Y	-0-					152
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	713	1	2045	2	Y	92					244
							101	9									

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1608	2	3	9	Y	3					162
11	2250	X	1539	-0-	-711	-0-	1529	2	10	9	Y	9					171
12	1829	N	547	-0-	-1282	-0-	534	2	13	9	Y	12					183
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					183
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	Y	4					187
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					187

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	279	1	1591	2	N	-0-					8
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	270	1	1459	2	N	-0-	1	5			7
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	279	1	1339	2	N	5					12
							6	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	279	1	1270	2	N	-0-					12
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	252	1	1217	2	N	-0-					12
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	279	1	1350	2	N	-0-					12

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	588	1	4459	2	Y	-0-					185
11	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	569	1	4184	2	Y	10					195
							11	9									
12	5084	X	4909	-0-	-175	-0-	588	1	4254	2	Y	61	185	1			71
							67	9									
01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	588	1	4179	2	Y	15					86
							17	9									
02	4592	X	4189	-0-	-403	-0-	531	1	3658	2	Y	-0-					86
03	5053	X	4630	-0-	-423	-0-	588	1	4042	2	Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	713	1	2321	2	N	-0-					42
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	690	1	2338	2	N	-0-					42
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	713	1	2435	2	N	-0-					42
01	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	713	1	2145	2	N	-0-					42
02	2828	X	2445	-0-	-383	-0-	644	1	1801	2	N	-0-					42
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	713	1	2340	2	N	-0-					42

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	466	-0-	-898	-0-	466	1			Y	-0-					2
11	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	1			Y	-0-					2
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	1	20	2	Y	-0-					2
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	466	1	205	2	Y	-0-					2
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	421	1	257	2	Y	-0-					2
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	466	1	200	2	Y	-0-					2

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	713	1	459	2	Y	-0-					31
11	1410	X	1389	-0-	-21	-0-	690	1	699	2	Y	-0-					31
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	713	1	1188	2	Y	-0-					31
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	713	1	667	2	Y	-0-					31
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	644	1	904	2	Y	-0-					31
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	713	1	736	2	Y	112					143
							123	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	1			Y	-0-					74
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	713	1	2372	2	N	32	190	1			47
							35	9									
11	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	690	1	2167	2	N	-0-					47
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	713	1	2912	2	N	-0-					47
01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	713	1	2825	2	N	-0-					47
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	644	1	2735	2	N	-0-					47
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	713	1	2950	2	N	-0-					47

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4589	2	138	9	Y	125	90	1			35
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4623	2	46	9	Y	42					77
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4829	2	40	9	Y	36					113
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5138	2	80	9	Y	73	186	1			-0-
02	4368	X	3609	-0-	-759	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3872	-0-	-995	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					64
11	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					64
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					64
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					64
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					64
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					64

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	Y	3					57
							3	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	270	1	1702	2	Y	1					58
							1	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	279	1	1294	2	Y	4					62
							4	9									
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	279	1	1485	2	Y	-0-					62
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	252	1	1483	2	Y	-0-					62
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	Y	-0-					62

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	713	1	4149	2	N	18					88
							20	9									
11	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	690	1	3993	2	N	21					109
							23	9									
12	5084	X	4075	-0-	-1009	-0-	713	1	3355	2	N	6					115
							7	9									
01	5053	X	4399	-0-	-654	-0-	621	1	3760	2	N	16					131
							18	9									
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	644	1	4081	2	N	2					133
							2	9									
03	4867	X	4843	-0-	-24	-0-	713	1	4130	2	N	-0-					133

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	263	1	3624	2	N	14					114
							15	9									
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	254	1	3355	2	N	-0-					114
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	263	1	3765	2	N	-0-					114
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	263	1	3491	2	N	10					124
							11	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	237	1	3620	2	N	30					154
							33	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	263	1	3588	2	N	-0-					154

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2331	2	32	9	Y	29					114
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6					120
12	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			Y	-0-					120
01	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			Y	-0-					120
02	2128	N	1991	-0-	-137	-0-	1991	2			Y	-0-					120
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2360	2	10	9	Y	9	91	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	713	1	2993	2	N	33					210
							36	9									
11	4920	X	3603	-0-	-1317	-0-	690	1	2862	2	N	46	186	1			70
							51	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	713	1	3344	2	N	20					90
							22	9									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	713	1	3350	2	N	14					104
							15	9									
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	644	1	3802	2	N	70					174
							77	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	713	1	3742	2	N	-0-					174

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	5540	2			Y	-0-					74
11	5550	X	5495	-0-	-55	-0-	5495	2			Y	-0-					74
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					74
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					74
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					74
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			Y	-0-					74

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	403	1	2994	2	N	-0-					146
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	390	1	2885	2	N	-0-					146
12	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	403	1	3163	2	N	-0-					146
01	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	403	1	2839	2	N	-0-					146
02	3248	X	3052	-0-	-196	-0-	364	1	2688	2	N	-0-					146
03	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	403	1	3032	2	N	20					166
							22	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					37
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					37
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					37
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					37
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					37
03	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	4707	2			Y	-0-					37

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	899	1	3957	2	Y	2					110
							2	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	Y	-0-					110
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	899	1	2830	2	Y	-0-					110
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	899	1	3592	2	Y	-0-					110
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	812	1	3329	2	Y	-0-					110
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	899	1	3598	2	Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	450	1	5643	2	Y	10					130
							11	9									
11	6060	X	5637	-0-	-423	-0-	436	1	5201	2	Y	-0-					130
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	450	1	5275	2	Y	16					146
							18	9									
01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	450	1	5334	2	Y	26					172
							29	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	407	1	4580	2	Y	50					222
							55	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	450	1	5239	2	Y	-0-					222

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	10257	-0-	-35	-0-	10257	2			Y	-0-					-0-
01	10292	X	10279	-0-	-13	-0-	10279	2			Y	-0-					-0-
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9780	-0-	-481	-0-	9780	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	1			Y	-0-					92
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	1			Y	-0-					92
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	1			Y	-0-					92
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	1			Y	-0-					92
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	1			Y	-0-					5
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	1			Y	-0-					5
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	1			Y	-0-					5
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					5
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					5
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	344	1	886	2	Y	-0-					5

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	1			Y	-0-					10
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					10
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	234	1	858	2	Y	-0-					10
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	1			Y	-0-					10
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					10
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	1			Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	680	1	2270	2	Y	-0-					90
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	618	1	53	2	Y	-0-					90
12	2170	X	560	-0-	-1610	-0-	560	1			Y	-0-					90
01	2945	X	445	-0-	-2500	-0-	445	1			Y	-0-					90
02	2660	X	482	-0-	-2178	-0-	482	1			Y	-0-					90
03	2945	X	1006	-0-	-1939	-0-	680	1	326	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2479	-0-	-621	3042	246	1	2233	2	Y	-0-					-0-
11	3292	X	250	-0-	-3042	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
12	4588	X	304	-0-	-4284	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
01	4588	X	172	-0-	-4416	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
02	4144	X	171	-0-	-3973	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
03	2480	X	326	-0-	-2154	-0-	326	1			Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	250	-0-	-4369	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
11	6060	X	120	-0-	-5940	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
12	7843	X	103	-0-	-7740	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
01	7843	X	144	-0-	-7699	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
02	560	X	179	-0-	-381	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
03	248	X	14	-0-	-234	-0-	14	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	387	1	1852	2	Y	-0-					67
11	1590	X	241	-0-	-1349	-0-	241	1			Y	-0-					67
12	2232	X	369	-0-	-1863	-0-	369	1			Y	-0-					67
01	2232	X	145	-0-	-2087	-0-	145	1			Y	-0-					67
02	2016	X	201	-0-	-1815	-0-	201	1			Y	-0-					67
03	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	339	1			Y	-0-					67

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	701	-0-	-415	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					67
11	1080	X	101	-0-	-979	-0-	101	1			Y	-0-					67
12	744	N	122	-0-	-622	-0-	122	1			Y	-0-					67
01	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	1			Y	-0-					67
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					67
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			Y	-0-					67

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	80	-0-	-137	-0-	58	1	22	2	Y	-0-	2	5			41
11	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	1			Y	-0-					41
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					41
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					41
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					41
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					41

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	496	1	5483	2	Y	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	420	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	424	-0-	-4908	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
01	5983	X	799	-0-	-5184	-0-	376	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	432	-0-	-4972	-0-	432	1			Y	-0-					-0-
03	5983	X	492	-0-	-5491	-0-	492	1			Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12133	2	12	9	Y	11					75
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6085	2	18	9	Y	16					91
12	7595	X	6149	-0-	-1446	-0-	6132	2	17	9	Y	15					106
01	7595	X	6001	-0-	-1594	-0-	5989	2	12	9	Y	11					117
02	6860	X	5283	-0-	-1577	-0-	5260	2	23	9	Y	21					138
03	7595	X	5664	-0-	-1931	-0-	5642	2	22	9	Y	20					158

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					15
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					15
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5686	2	3	9	Y	3					30
11	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	5637	2	19	9	Y	17					47
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6265	2	14	9	Y	13					60
01	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	5712	2	8	9	Y	7					67
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5449	2	10	9	Y	9					76
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7289	2	9	9	Y	8					84

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1486	-0-	-1831	-0-	1486	2			N	-0-					90
11	3420	X	1633	-0-	-1787	-0-	1633	2			N	-0-					90
12	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			N	-0-					90
01	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3005	2	15	9	N	14					104
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					104
03	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2284	2			N	-0-					104

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4972	2	1	9	Y	1					58
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	4451	2	32	9	Y	29					87
12	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	4636	2	14	9	Y	13					100
01	5301	X	4585	-0-	-716	-0-	4575	2	10	9	Y	9					109
02	4480	X	3994	-0-	-486	-0-	3979	2	15	9	Y	14					123
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-	71	1			52

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	633	1	2516	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					209
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					209
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					209
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	194	182	1			221
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					221
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					221

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	570	1	5663	2	Y	-0-					18
11	5730	X	4984	-0-	-746	-0-	524	1	4162	2	Y	271	184	1			105
							298	9									
12	6479	X	5965	-0-	-514	-0-	653	1	5312	2	Y	-0-					105
01	6231	X	4521	-0-	-1710	-0-	536	1	3740	2	Y	223	196	1			132
							245	9									
02	5628	X	4145	-0-	-1483	-0-	551	1	3594	2	Y	-0-					132
03	6231	X	4544	-0-	-1687	-0-	682	1	3862	2	Y	-0-					132

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	436	1	1772	2	N	-0-					90
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	459	1	1330	2	N	-0-					90
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1697	2	N	-0-					90
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	491	1	1630	2	N	-0-					90
02	2800	N	2907	-0-	107	107	447	1	2460	2	N	-0-					90
03	3091	N	2984	-0-	-107	-0-	481	1	2503	2	N	-0-					90

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	494	1	3528	2	N	-0-					41
11	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	446	1	2895	2	N	-0-					41
12	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	491	1	2935	2	N	-0-					41
01	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	464	1	2816	2	N	-0-					41
02	3640	X	66	-0-	-3574	-0-	66	1			N	-0-					41
03	4030	X	126	-0-	-3904	-0-	36	1	90	2	N	-0-					41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	558	1	3973	2	N	-0-					15
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	540	1	3883	2	N	-0-					15
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	558	1	4054	2	N	-0-					15
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	558	1	2727	2	N	-0-					15
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	504	1	3763	2	N	-0-					15
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	558	1	3532	2	N	-0-					15

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					57
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	4017	2	2	9	N	2					89
11	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					89
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					89
01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2			N	-0-					89
02	3668	X	3297	-0-	-371	-0-	3297	2			N	-0-					89
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					89

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3					57
11	4890	X	1490	-0-	-3400	-0-	1488	2	2	9	Y	2					59
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8364	2	14	9	Y	13					72
01	7316	X	2743	-0-	-4573	-0-	2743	2			Y	-0-					72
02	6608	X	2	-0-	-6606	-0-	2	2			Y	-0-					72
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					72

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	271	1	3417	2	Y	-0-					39
11	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	245	1	3375	2	Y	-0-					39
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	319	1	5065	2	Y	-0-					39
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	287	1	5638	2	Y	-0-					39
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	266	1	5943	2	Y	-0-					39
03	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	324	1	4768	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	301	1	1232	2	Y	-0-					107
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	261	1	1250	2	Y	-0-					107
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	333	1	6290	2	Y	-0-					107
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	290	1	2751	2	Y	-0-					107
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	266	1	4843	2	Y	-0-					107
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	323	1	2464	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8551	2	13	9	N	12	75	1			51
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8303	2	12	9	N	11					62
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8450	2	14	9	N	13					75
01	8556	X	7405	-0-	-1151	-0-	7390	2	15	9	N	14					89
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7828	2	13	9	N	12					101
03	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	8438	2	12	9	N	11					112

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	713	1	2042	2	N	-0-					202
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	690	1	2198	2	N	-0-					202
12	3100	N	3228	-0-	128	128	713	1	2515	2	N	-0-					202
01	2759	N	2308	-0-	-451	-0-	713	1	1595	2	N	-0-					202
02	2660	N	743	-0-	-1917	-0-	644	1	99	2	N	-0-					202
03	2945	X	713	-0-	-2232	-0-	713	1			N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4655	2	9	9	N	8					154
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4686	2	13	9	N	12					166
12	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4570	2	18	9	N	16					182
01	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	3833	2	54	9	N	49	196	1			35
02	4396	X	4225	-0-	-171	-0-	4225	2			N	-0-					35
03	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			N	-0-					35

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					134
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					134
12	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2			N	-0-					134
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					134
02	3500	X	2818	-0-	-682	-0-	2818	2			N	-0-					134
03	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	713	1	3846	2	Y	-0-					30
11	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	690	1	3667	2	Y	-0-					30
12	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	713	1	2627	2	Y	-0-					30
01	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	713	1	2038	2	Y	-0-					30
02	3808	X	1197	-0-	-2611	-0-	644	1	553	2	Y	-0-					30
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	713	1	2696	2	Y	-0-					30

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					222
11	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	3255	2			N	-0-					222
12	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	3163	2			N	-0-					222
01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	2			N	-0-					222
02	3612	X	2803	-0-	-809	-0-	2791	2	12	9	N	11	183	1			50
03	3999	X	3196	-0-	-803	-0-	3196	2			N	-0-					50

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2816	2	15	9	Y	14					69
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					69
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					69
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3872	2	19	9	Y	17					86
02	3332	X	2725	-0-	-607	-0-	2718	2	7	9	Y	6					92
03	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2			Y	-0-					92

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	146	1			29
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					29

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	1			Y	-0-					5
11	14B2 EXT		59	-0-	59	165	59	1			Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					5
01	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1934	-0-	-2003	-0-	202	1	1732	2	Y	-0-					102
11	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	187	1	2669	2	Y	-0-					102
12	3410	X	2388	-0-	-1022	-0-	207	1	2116	2	Y	59	93	1			68
							65	9									
01	3410	X	2068	-0-	-1342	-0-	196	1	1872	2	Y	-0-					68
02	3080	X	1993	-0-	-1087	-0-	198	1	1795	2	Y	-0-					68
03	2945	X	1067	-0-	-1878	-0-	186	1	881	2	Y	-0-					68

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
12	3100	N	8088	-0-	4988	4988	311	1	7777	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9488	-0-	6388	11376	312	1	9176	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7883	-0-	5083	16459	289	1	7594	2	Y	-0-					-0-
03	23173	X	6714	-0-	-16459	-0-	341	1	6373	2	Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	301	1	3282	2	Y	-0-					30
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	294	1	3625	2	Y	-0-					30
12	3565	X	1120	-0-	-2445	-0-	318	1	802	2	Y	-0-					30
01	3565	X	1306	-0-	-2259	-0-	154	1	1152	2	Y	-0-					30
02	3220	X	473	-0-	-2747	-0-	82	1	391	2	Y	-0-					30
03	3565	X	208	-0-	-3357	-0-	208	1			Y	-0-					30

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	1559	-0-	-4858	-0-	128	1	1431	2	Y	-0-					102
11	6090	X	1758	-0-	-4332	-0-	182	1	1576	2	Y	-0-					102
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	189	1	1910	2	Y	59	93	1			68
							65	9									
01	4991	X	986	-0-	-4005	-0-	188	1	798	2	Y	-0-					68
02	4508	X	495	-0-	-4013	-0-	190	1	305	2	Y	-0-					68
03	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	172	1	91	2	Y	-0-					68

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	433	1	3133	2	Y	-0-					19
11	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	273	1	2204	2	Y	-0-					19
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	314	1	4496	2	Y	-0-					19
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	314	1	3830	2	Y	182	167	1			34
							200	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	294	1	3441	2	Y	-0-					34
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	341	1	3610	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	4007	-0-	-2534	-0-	1798	1	2209	2	Y	-0-					15
11	6330	X	3277	-0-	-3053	-0-	1740	1	1537	2	Y	-0-					15
12	5518	X	2832	-0-	-2686	-0-	1798	1	1034	2	Y	-0-					15
01	5518	X	2706	-0-	-2812	-0-	1798	1	908	2	Y	-0-					15
02	4424	X	3187	-0-	-1237	-0-	1624	1	1479	2	Y	76					91
							84	9									
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1798	1	2531	2	Y	-0-					91

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	6847	2			Y	-0-					20
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					20
12	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			Y	-0-					20
01	6820	X	2952	-0-	-3868	-0-	2952	2			Y	-0-					20
02	6160	X	1988	-0-	-4172	-0-	1882	2	106	9	Y	96					116
03	6820	X	556	-0-	-6264	-0-	556	2			Y	-0-					116

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5989	-0-	-1110	-0-	197	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	193	1	7693	2	Y	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	213	1	6881	2	Y	-0-					-0-
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	203	1	5226	2	Y	-0-					-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	208	1	5388	2	Y	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	160	1	5538	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	301	1	4118	2	Y	-0-					30
11	4830	X	4779	-0-	-51	-0-	294	1	4485	2	Y	-0-					30
12	4123	X	302	-0-	-3821	-0-	302	1			Y	-0-					30
01	4433	X	210	-0-	-4223	-0-	210	1			Y	-0-					30
02	4452	X	429	-0-	-4023	-0-	429	1			Y	-0-					30
03	4929	X	215	-0-	-4714	-0-	215	1			Y	-0-					30

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					21
11	5310	X	3828	-0-	-1482	-0-	3828	2			N	-0-					21
12	5487	X	2701	-0-	-2786	-0-	2701	2			N	-0-					21
01	5487	X	2463	-0-	-3024	-0-	2418	2	45	9	N	41					62
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5107	2	22	9	N	20					82
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					82

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10193	-0-	-1308	-0-	10193	2			N	-0-					65
11	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					65
12	11005	X	10959	-0-	-46	-0-	10959	2			N	-0-					65
01	10416	X	9883	-0-	-533	-0-	9755	2	128	9	N	116					181
02	9408	X	8539	-0-	-869	-0-	8539	2			N	-0-					181
03	10974	X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2			N	-0-					181

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					16
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			Y	-0-					16
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			Y	-0-					16
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	1			Y	-0-					16
02	588	N	56	-0-	-532	-0-	56	1			Y	-0-					16
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	1			Y	-0-					16

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	11785	-0-	-1731	-0-	11785	2			N	-0-					45
11	12570	X	11510	-0-	-1060	-0-	11510	2			N	-0-					45
12	11780	X	11751	-0-	-29	-0-	11679	2	72	9	N	65					110
01	11780	X	8590	-0-	-3190	-0-	8590	2			N	-0-					110
02	10752	X	10120	-0-	-632	-0-	10120	2			N	-0-					110
03	11904	X	11323	-0-	-581	-0-	11323	2			N	-0-					110

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	671	1	3134	2	N	272	192	1			113
							299	9									
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	614	1	2741	2	N	-0-					113
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	643	1	2812	2	N	14					127
							15	9									
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	571	1	2489	2	N	228	193	1			162
							251	9									
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	585	1	2597	2	N	51	183	1			30
							56	9									
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	659	1	2832	2	N	-0-					30

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					189
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	444	1	1493	2	N	-0-					189
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					189
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	375	1	577	2	N	-0-					189
02	1820	N	767	-0-	-1053	-0-	436	1	240	2	N	83					272
							91	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	487	1	1535	2	N	54	184	1			142
							59	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					111
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					111
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					111
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					111
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					111
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	579	1	840	2	N	10					154
							11	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	330	416	1			68
							363	9									
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	666	1	2337	2	N	21					89
							23	9									
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	524	1	1845	2	N	137	192	1			34
							151	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	616	1	3640	2	N	-0-					34
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	680	1	4647	2	N	202	178	1			58
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	324 7	1 9	4221	2	Y	6					23
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	318	1	3793	2	Y	-0-					23
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	321 24	1 9	4325	2	Y	22					45
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	270 101	1 9	3631	2	Y	92					137
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	3558	2	Y	2					139
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	341	1	4026	2	Y	-0-					139

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					44
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					44
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	589	1	11721	2	N	-0-					47
11	10860	X	7186	-0-	-3674	-0-	570	1	6616	2	N	-0-					47
12	11222	X	5396	-0-	-5826	-0-	589	1	4807	2	N	-0-					47
01	11222	X	1913	-0-	-9309	-0-	589	1	1324	2	N	-0-					47
02	10136	X	4779	-0-	-5357	-0-	532	1	4203	2	N	40					87
							44	9									
03	11222	X	1297	-0-	-9925	-0-	589	1	642	2	N	60					147
							66	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

10	3131	X	857	-0-	-2274	-0-	589	1	268	2	N	-0-					23
11	3330	X	570	-0-	-2760	-0-	570	1			N	-0-					23
12	3441	X	589	-0-	-2852	-0-	589	1			N	-0-					23
01	3441	X	589	-0-	-2852	-0-	589	1			N	-0-					23
02	784	X	532	-0-	-252	-0-	532	1			N	-0-					23
03	868	X	589	-0-	-279	-0-	589	1			N	-0-					23

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6844	2	26	9	N	24					168
11	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7608	2	54	9	N	49					217
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6216	2	46	9	N	42	194	1			65
01	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	6132	2	23	9	N	21					86
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					86
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					86

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					21
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	1			Y	-0-					21
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					21
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	1			Y	-0-					21
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					107
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4932	2	113	9	Y	103	197	1			13
12	3100	N	3720	-0-	620	620	3661	2	59	9	Y	54					67
01	3100	N	2561	-0-	-539	81	2540	2	21	9	Y	19					86
02	2716	X	189	-0-	-2527	-0-	189	1			Y	-0-					86
03	3007	X	468	-0-	-2539	-0-	468	1			Y	-0-					86

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	656	1	977	2	Y	-0-					20
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	593	1	320	9	Y	291	197	1			114
12	1364	X	569	-0-	-795	-0-	529	1	40	9	Y	36					150
01	1364	X	534	-0-	-830	-0-	534	1			Y	-0-					150
02	1232	X	322	-0-	-910	-0-	261	1	61	9	Y	55	188	1			17
03	1364	X	108	-0-	-1256	-0-	108	1			Y	-0-					17

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	323	1	7147	2	Y	133	181	1			15
							146	9									
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	316	1	6973	2	Y	-0-					15
12	8308	X	6311	-0-	-1997	-0-	319	1	5992	2	Y	-0-					15
01	8308	X	5215	-0-	-3093	-0-	257	1	4824	2	Y	122					137
							134	9									
02	7476	X	6104	-0-	-1372	-0-	282	1	5798	2	Y	22					159
							24	9									
03	7626	X	6122	-0-	-1504	-0-	340	1	5696	2	Y	78	179	1			58
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					42
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	261	1	253	2	Y	132	164	1			10
							145	9									
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	1			Y	-0-					10
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	260	1	96	9	Y	87					97
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	282	1	627	2	Y	24					121
							26	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	329	1	90	9	Y	82	191	1			12

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	341	1	5096	2	Y	-0-					63
11	5670 X	4882	-0-	-788	-0-	323	1	4559	2	Y	-0-					63
12	5859 X	3704	-0-	-2155	-0-	324	1	3343	2	Y	34					97
						37	9									
01	5859 X	5269	-0-	-590	-0-	317	1	4952	2	Y	-0-					97
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	259	1	5040	2	Y	-0-					97
03	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	338	1	7221	2	Y	-0-					97

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	340	1	4028	2	Y	-0-					65
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	323	1	3522	2	Y	-0-					65
12	4774 X	3000	-0-	-1774	-0-	299	1	2701	2	Y	-0-					65
01	4774 X	1126	-0-	-3648	-0-	275	1	851	2	Y	-0-					65
02	4312 X	253	-0-	-4059	-0-	253	1			Y	-0-					65
03	4371 X	2044	-0-	-2327	-0-	339	1	1705	2	Y	-0-					65

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	248	1	4488	2	Y	-0-					122
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	240	1	3000	2	Y	-0-					122
12	5115 X	2630	-0-	-2485	-0-	242	1	2388	2	Y	-0-					122
01	4743 X	4293	-0-	-450	-0-	221	1	3859	2	Y	194	194	1			122
						213	9									
02	4284 X	4171	-0-	-113	-0-	216	1	3955	2	Y	-0-					122
03	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	245	1	4332	2	Y	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	248	1	4376	2	Y	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	240	1	3337	2	Y	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	228	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3076	-0-	-1543	-0-	222	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2325	-0-	-1847	-0-	216	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2744	-0-	-1875	-0-	245	1	2499	2	Y	-0-					-0-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	199	1	2477	2	Y	-0-					165
11	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	292	1	2427	2	Y	-0-					165
12	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	325	1	2084	2	Y	-0-					165
01	3627	X	2559	-0-	-1068	-0-	221	1	2338	2	Y	-0-					165
02	3276	X	2595	-0-	-681	-0-	242	1	2353	2	Y	-0-					165
03	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	332	1	2221	2	Y	-0-					165

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	1			Y	-0-					14
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-					14
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					14
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	48	1	93	2	Y	-0-					14
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	45	1	229	2	Y	-0-					14
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					14

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3394	-0-	-1318	-0-	216	1	3178	2	N	-0-					33
11	4230	X	3225	-0-	-1005	-0-	282	1	2943	2	N	-0-					33
12	4712	X	3225	-0-	-1487	-0-	341	1	2884	2	N	-0-					33
01	4712	X	3778	-0-	-934	-0-	227	1	3551	2	N	-0-					33
02	4256	X	3944	-0-	-312	-0-	243	1	3701	2	N	-0-					33
03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	333	1	2646	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	269	1	6250	2	Y	-0-					20
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	324	1	5395	2	Y	-0-					20
12	7192	X	5885	-0-	-1307	-0-	308	1	5577	2	Y	-0-					20
01	7192	X	5150	-0-	-2042	-0-	233	1	4917	2	Y	-0-					20
02	6496	X	4679	-0-	-1817	-0-	251	1	4340	2	Y	80					100
							88	9									
03	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	204	1	5047	2	Y	-0-					100

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	269	1	2309	2	Y	-0-					42
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	326	1	1446	2	Y	-0-					42
12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	309	1	2292	2	Y	1					43
							1	9									
01	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	232	1	1595	2	Y	-0-					43
02	2324	X	1558	-0-	-766	-0-	242	1	1316	2	Y	-0-					43
03	2604	X	130	-0-	-2474	-0-	130	1			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	59	-0-	-406	-0-	59	1			N	-0-					28
11	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					28
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					28

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	393	-0-	-351	-0-	194	1	199	2	Y	-0-					60
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	173	1	1032	2	Y	-0-					60
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	177	1	1171	2	Y	-0-					60
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	2	Y	-0-					60
02	896	N	776	-0-	-120	-0-	193	1	583	2	Y	-0-					60
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	229	1	841	2	Y	-0-					60

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	202	1	3675	2	Y	-0-					25
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	203	1	3099	2	Y	-0-					25
12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	207	1	3492	2	Y	-0-					25
01	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	166	1	3375	2	Y	-0-					25
02	3584	X	2852	-0-	-732	-0-	67	1	2785	2	Y	-0-					25
03	3875	X	48	-0-	-3827	-0-	48	1			Y	-0-					25

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	634	1	4321	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	633	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	642	1	5016	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	549	1	4387	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3067	-0-	-1805	-0-	595	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2604	-0-	-2852	-0-	603	1	2001	2	N	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	469	1	2489	2	Y	-0-					39
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	480	1	2424	2	Y	-0-					39
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	496	1	2474	2	Y	13					52
						14	9									
01	2480 N	1539	-0-	-941	-0-	433	1	1106	2	Y	-0-					52
02	2240 N	1020	-0-	-1220	-0-	439	1	581	2	Y	-0-					52
03	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	481	1	1992	2	Y	-0-					52

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3441	-0-	341	341	3441	2			Y	-0-					22
11	3000 N	3206	-0-	206	547	3206	2			Y	-0-					22
12	3834 X	3287	-0-	-547	-0-	3287	2			Y	-0-					22
01	3379 X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			Y	-0-					22
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					22
03	3379 X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			Y	-0-					22

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	189	1			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					67
11	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-					67
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					67
01	2666	N	1506	-0-	-1160	-0-	1506	2			N	-0-					67
02	2128	N	1083	-0-	-1045	-0-	1083	2			N	-0-					67
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					67

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	1			Y	-0-					30
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	1			Y	-0-					30
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	1			Y	-0-					30
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	1			Y	-0-					30
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					30
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					30

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					22
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					22
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					22
01	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					22
02	3052	X	2405	-0-	-647	-0-	2405	2			N	-0-					22
03	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	2925	2	22	9	N	20					42

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

10	3472	X	1941	-0-	-1531	-0-	1941	2			N	-0-					10
11	3360	X	39	-0-	-3321	-0-	39	2			N	-0-					10
12	3472	X	902	-0-	-2570	-0-	902	2			N	-0-					10
01	3472	X	100	-0-	-3372	-0-	100	2			N	-0-					10
02	2716	X	1162	-0-	-1554	-0-	1162	2			N	-0-					10
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6118	2	17	9	N	15					121
11	5670	X	5634	-0-	-36	-0-	5628	2	6	9	N	5					126
12	6231	X	5851	-0-	-380	-0-	5822	2	29	9	N	26					152
01	6231	X	4695	-0-	-1536	-0-	4684	2	11	9	N	10					162
02	5628	X	5295	-0-	-333	-0-	5285	2	10	9	N	9	159	1			12
03	6138	X	6003	-0-	-135	-0-	6003	2			N	-0-					12

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	340 1 190 9		1640	2	N	-0-					54
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	327 1 190 9		1771	2	N	173	166	1			61
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	337 1 133 9		2070	2	N	121					182
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	283 1 15 9		1676	2	N	14					196
02	2800	N	3079	-0-	279	279	295 1		2784	2	N	-0-					196
03	2264	N	1985	-0-	-279	-0-	334 1		1651	2	N	-0-					196

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	341 1 190 9		2163	2	N	173	171	1			30
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	329 1		2046	2	N	-0-					30
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	337 1		2335	2	N	-0-					30
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	285 1 140 9		1447	2	N	127					157
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 1				N	-0-					157
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	336 1 119 9		2406	2	N	108	191	1			74

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	713 1 17 9		2062	2	Y	15					94
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	673 1 19 9		1852	2	Y	17					111
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	713 1 21 9		1900	2	Y	19					130
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	631 1		1694	2	Y	-0-					130
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	644 1 35 9		1548	2	Y	32					162
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	713 1 19 9		1985	2	Y	17					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					19
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					19
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					19
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					19

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	899	1	2094	2	N	-0-					35
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	870	1	1302	2	N	-0-					35
12	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	899	1	466	2	N	-0-					35
01	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	899	1	536	2	N	-0-					35
02	1764	N	962	-0-	-802	-0-	812	1	150	9	N	136	139	1			32
03	1364	N	986	-0-	-378	-0-	899	1	87	9	N	79					111

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	215	1	2143	2	Y	-0-					116
11	3150	X	1968	-0-	-1182	-0-	223	1	1636	2	Y	99	193	1			22
							109	9									
12	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	230	1	1224	2	Y	-0-					22
01	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	202	1	1219	2	Y	-0-					22
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	233	1	1420	2	Y	-0-					22
03	1736	X	807	-0-	-929	-0-	227	1	580	2	Y	-0-					22

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					23
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	1			Y	-0-					23
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	1			Y	-0-					23
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	1			Y	-0-					23
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	1			Y	-0-					23
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	592	1	3527	2	Y	-0-					90
11	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	642	1	1639	2	Y	-0-					90
12	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	619	1			Y	-0-					90
01	3720	X	490	-0-	-3230	-0-	490	1			Y	-0-					90
02	3360	X	512	-0-	-2848	-0-	512	1			Y	-0-					90
03	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	678	1	1496	2	Y	-0-					90

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	601	1	704	2	Y	-0-					49
11	1650	X	550	-0-	-1100	-0-	550	1			Y	-0-					49
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	1			Y	-0-					49
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					49
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					49
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5808	-0-	-1043	-0-	336	1	5472	2	Y	-0-					24
11	6630	X	6249	-0-	-381	-0-	318	1	5931	2	Y	-0-					24
12	6541	X	5064	-0-	-1477	-0-	314	1	4719	2	Y	28					52
							31	9									
01	6541	X	3980	-0-	-2561	-0-	267	1	3713	2	Y	-0-					52
02	5908	X	5657	-0-	-251	-0-	302	1	5193	2	Y	147	176	1			23
							162	9									
03	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	325	1	5156	2	Y	-0-					23

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	4668	2			Y	-0-					25
11	4680	X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			Y	-0-					25
12	5735	X	4697	-0-	-1038	-0-	4697	2			Y	-0-					25
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					25
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					25
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	164	1			32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	657	1	2214	2	Y	-0-					136
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	652	1	1209	2	Y	-0-					136
12	3627	X	629	-0-	-2998	-0-	629	1			Y	-0-					136
01	3627	X	517	-0-	-3110	-0-	517	1			Y	-0-					136
02	3276	X	580	-0-	-2696	-0-	580	1			Y	-0-					136
03	2883	X	669	-0-	-2214	-0-	669	1			Y	-0-					136

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1204	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1247	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1118	1	1395	2	N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1161	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1290	1	1395	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	X	130	-0-	-354	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					26
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					26
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					26
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					26
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			Y	-0-					26
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	Y	16	16	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	27	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					3
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					3
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-					3
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	2	Y	-0-					3
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1020	2			Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	2	33	9	Y	30	30	1			3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	669	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					36
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					36
12	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	2			N	-0-					36
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					36
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					36
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					36

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-					151
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-					151
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					151
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2365	2	108	9	N	98					249
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	177	1	2212	2	N	-0-					249
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	38	1			211

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	-0-					7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-					7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					16
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					16
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					16
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					16
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					16
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2971	-0-	-25	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			85
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			85
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			85
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	870	2	1	9	N	1	1	8			85
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	1	8			85
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	4148	2	9	9	N	8	8	8			47
11	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5388	2	9	9	N	8	8	8			47
12	6262	X	4707	-0-	-1555	-0-	4698	2	9	9	N	8	8	8			47
01	6262	X	3340	-0-	-2922	-0-	3331	2	9	9	N	8	8	8			47
02	5208	X	4136	-0-	-1072	-0-	4127	2	9	9	N	8	8	8			47
03	5580	X	4427	-0-	-1153	-0-	4418	2	9	9	N	8	8	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1	1	3282	2	N	2	2	8			97
							2	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2916	2	2	9	N	2	2	8			97
12	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2560	2	2	9	N	2	2	8			97
01	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	1	1	2525	2	N	2	2	8			97
							2	9									
02	2828	X	2560	-0-	-268	-0-	1	1	2557	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			97

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2428	-0-	-64	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	828	-0-	-226	-0-	45	1	783	2	N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	48	1	742	2	N	-0-					-0-
02	840	N	576	-0-	-264	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					10
11	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	3942	2			N	-0-					10
12	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			N	-0-					10
01	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4560	2			N	-0-					10
02	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					10
03	4650	X	3316	-0-	-1334	-0-	3316	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1077	-0-	-2085	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	270	-0-	-2520	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1838	-0-	-611	-0-	110	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1118	-0-	-835	-0-	74	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	924	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	189	1	2805	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5370	X	5233	-0-	-137	-0-	5232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5394	X	4439	-0-	-955	-0-	4438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589				N	-0-			-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

LOST CREEK WELL #: RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

10	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	2539	2			N	-0-					79
11	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	2545	2			N	-0-					79
12	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			N	-0-					79
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					79
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					79
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3673	-0-	-331	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1197	-0-	-1443	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1020	-0-	-1522	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1204	-0-	-252	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1083	-0-	-808	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	502	-0-	-3776	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	315	-0-	-3825	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2959	-0-	-1319	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2793	-0-	-707	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2433	-0-	-1095	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	2171	-0-	-3409	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3383	-0-	-5	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2026

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5278	-0-	-85	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

10	2170	X	1426	-0-	-744	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4276	-0-	-74	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4305	-0-	-190	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

10	3038	X	2291	-0-	-747	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2360	-0-	-190	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2169	-0-	-43	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

10	10106	X	8737	-0-	-1369	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8316	-0-	-1374	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8795	-0-	-319	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

10	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

10	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1858	-0-	-1202	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1802	-0-	-709	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1839	-0-	-65	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3797	-0-	-760	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3896	-0-	-220	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
02	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
03	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3	-0-	-4089	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3	-0-	-3957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3	-0-	-3810	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
02	1428	N	1067	-0-	-361	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			5
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	771	-0-	-3538	-0-	771	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	39	-0-	-4131	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2965	-0-	-135	88	2965	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2949	-0-	149	237	2949	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3148	-0-	-237	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2871	-0-	-694	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2703	-0-	-237	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

10	4061 X	1890	-0-	-2171	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	2511	-0-	-1029	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2228	-0-	-432	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1865	-0-	-95	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1869	-0-	-1293	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1906	-0-	-950	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2218	-0-	-106	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

10	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					111
11	1290	N	393	-0-	-897	-0-	393	2			N	-0-					111
12	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					111
01	682	N	256	-0-	-426	-0-	256	2			N	-0-					111
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	148	2			N	-0-					111
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					111

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	676	-0-	-584	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	63	-0-	-3006	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2907	-0-	-5	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3215	-0-	-9	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2760	X	7	-0-	-0-	-2753	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	2852	X	5	-0-	-0-	-2847	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	1590	X	-0-	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*07	1643	X	1	-0-	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1643	X	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	X	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4196	-0-	-1260	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4726	-0-	-118	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4854	-0-	-509	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	16	19	1			9
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5508	-0-	-402	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4706	-0-	-1277	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5125	-0-	-223	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	583	-0-	-3767	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4169	-0-	-283	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

10	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4329	-0-	-755	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4162	-0-	-430	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1481	-0-	-1867	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2031	-0-	-1410	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2552	-0-	-640	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2536	-0-	-2224	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3338	-0-	238	651	3338	2			N	-0-					-0-
02	2793	N	2142	-0-	-651	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

10	2418	N	1443	-0-	-975	-0-	1443	2			N	-0-					8
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			N	-0-					8
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2			N	-0-					8
01	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					8
02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	778	2			N	-0-					8
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					8

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					9
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					9
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					9
01	2542	N	681	-0-	-1861	-0-	681	2			N	-0-					9
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					N	34	12	1			31
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

10	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			N	-0-					-0-
01	2996	N	2759	-0-	-237	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2709	-0-	-7	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3824	-0-	-124	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	5209	-0-	-2076	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4574	-0-	-2153	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4682	-0-	-478	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3789	-0-	-1202	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4418	-0-	-90	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	672	N	93	-0-	-579	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5629	-0-	-509	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4853	-0-	-1068	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1832	2			N	-0-					10
11	3300	X	1049	-0-	-2251	-0-	1049	2			N	-0-					10
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					10
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	41	14	1			37
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1845	-0-	-1348	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4324	-0-	-240	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2892	-0-	-146	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2503	-0-	-380	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3804	-0-	-256	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2669	-0-	-663	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			Y	-0-					14
11	2857	N	2829	-0-	-28	-0-	2829	2			Y	-0-					14
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					14
01	2356	X	1855	-0-	-501	-0-	1855	2			Y	-0-					14
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					14
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					14

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3539	-0-	-1235	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4052	-0-	-598	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2985	-0-	-1245	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1136	-0-	-3235	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

10	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					22
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2287	-0-	-177	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2226	-0-	-658	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4213	-0-	-1247	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4548	-0-	-1497	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3075	-0-	-25	110	3075	2			N	-0-					-0-
02	2765	N	2655	-0-	-110	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

10	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1223	-0-	-1017	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1313	-0-	-1477	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	24	-0-	-3107	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3193	-0-	-465	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3177	-0-	-127	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1048	-0-	-1494	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4927	-0-	-64	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1720	-0-	-1535	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3781	-0-	-993	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3420	-0-	-892	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4653	-0-	-958	-0-	4653	2			Y	-0-					5
11	5430	X	4225	-0-	-1205	-0-	4225	2			Y	-0-					5
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					5
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					5
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6931	2	55	9	Y	50	46	1			9
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					9

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	4212	-0-	-4437	-0-	4212	2			Y	-0-					8
11	8370	X	3541	-0-	-4829	-0-	3541	2			Y	-0-					8
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					8
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-					8
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6627	2	78	9	Y	71	66	1			13
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					13

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	2			N	-0-	104	1			30
11	3930	X	3267	-0-	-663	-0-	3267	2			N	-0-					30
12	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					30
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			N	-0-					30
02	3444	X	3291	-0-	-153	-0-	3291	2			N	-0-					30
03	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3468	-0-	-32	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5454	-0-	-36	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5193	-0-	-71	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5693	-0-	-42	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5113	-0-	-151	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5734	-0-	-94	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1085	-0-	-655	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1538	-0-	-291	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3734	-0-	-327	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3026	-0-	-558	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2709	-0-	-1352	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5393	-0-	-277	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4975	-0-	-261	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5279	-0-	-518	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2905	-0-	-1714	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3728	-0-	-682	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3357	-0-	-591	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3715	-0-	-3005	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3445	-0-	-3499	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3826	-0-	-2281	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5163	-0-	-353	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2953	-0-	-977	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2647	-0-	-1352	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11	2280	X	1080	-0-	-1200	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
01	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	1014	-0-	-2010	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	2		N	-0-			-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

10	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
01	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
02	3556	X	3532	-0-	-24	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3597	2		N	-0-			-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

10	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	3093	-0-	-477	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
01	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
02	3136	X	2864	-0-	-272	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2		N	-0-			-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4496	-0-	-180	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4223	-0-	-757	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4209	-0-	-937	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3132	-0-	-1487	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3427	-0-	-745	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3412	-0-	-990	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

10	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3434	-0-	-976	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	839	-0-	-3718	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	2878	-0-	-1121	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3950	-0-	-222	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4387	-0-	-170	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2705	-0-	-457	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1859	-0-	-773	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4341	-0-	-27	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3062	-0-	-999	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2171	-0-	-1890	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2843	-0-	-102	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2449	-0-	-211	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					5
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					5
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					5
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					5
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					5
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

10	5022	X	1219	-0-	-3803	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	928	-0-	-1562	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	210	-0-	-1190	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1062	-0-	-798	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	995	-0-	-865	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4602	-0-	-358	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4323	-0-	-637	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2354	-0-	-110	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2595	-0-	-555	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2605	-0-	-363	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	21	-0-	-4567	-0-	21	2			Y	-0-					27
11	4380	X	2462	-0-	-1918	-0-	2462	2			Y	-0-					27
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					27
01	4340	X	3038	-0-	-1302	-0-	3038	2			Y	-0-					27
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					27
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					27

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3875	-0-	-101	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					18
11	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	2723	2			N	-0-					18
12	3565	X	1851	-0-	-1714	-0-	1851	2			N	-0-					18
01	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	3265	2			N	-0-					18
02	3220	X	2455	-0-	-765	-0-	2455	2			N	-0-					18
03	3565	X	2512	-0-	-1053	-0-	2512	2			N	-0-					18

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4164	-0-	-1596	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4771	-0-	-1088	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3992	-0-	-1867	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4267	-0-	-689	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7443	-0-	-307	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6720	-0-	-84	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7459	-0-	-74	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1578	-0-	-1558	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	1096	-0-	-3134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	567	-0-	-469	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					18
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2461	-0-	-451	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2009	-0-	-2920	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4336	-0-	-434	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3702	-0-	-1227	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2680	-0-	-1877	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3169	-0-	-107	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3641	-0-	-615	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3979	-0-	-109	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3208	-0-	-432	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3125	-0-	-502	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1660	-0-	-1068	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	948	-0-	-882	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	896	N	491	-0-	-405	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1380	-0-	-728	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3783	-0-	-960	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3637	-0-	-647	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

10	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2651	-0-	-1269	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

10	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4476	-0-	-794	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4340	-0-	-775	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3459	-0-	-861	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3884	-0-	-92	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4681	-0-	-651	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					11
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					11
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					11
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					11
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7468	2	59	9	N	54	53	1			12
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					12

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1560	X	5	-0-	-1555	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	1560	X	278	-0-	-1282	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	1612	X	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

10	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3820	-0-	-1070	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3669	-0-	-1291	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3150	-0-	-490	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2611	-0-	-613	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

10	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3581	-0-	-1429	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3259	-0-	-1298	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3286	-0-	-1240	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2643	-0-	-1445	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2487	-0-	-1946	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

10	8835	X	2261	-0-	-6574	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3602	-0-	-4618	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	3286	-0-	-3875	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4410	-0-	-1573	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4325	-0-	-71	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					32
11	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	2516	2			N	-0-					32
12	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					32
01	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					32
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					32
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					32

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4105	-0-	-1041	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4644	-0-	-32	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2766	-0-	-1314	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2998	-0-	-1001	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2650	-0-	-458	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3994	-0-	-1245	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3563	-0-	-1428	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3217	-0-	-1291	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3481	-0-	-1510	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2792	-0-	-316	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

10	2604	X	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	407	-0-	-2083	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	332	-0-	-1404	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	300	-0-	-1436	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	163	-0-	-1153	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	961	X	530	-0-	-431	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3011	-0-	-209	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

10	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					5
11	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	2567	2			N	-0-					5
12	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					5
01	2728	X	2426	-0-	-302	-0-	2426	2			N	-0-					5
02	2408	X	2261	-0-	-147	-0-	2261	2			N	-0-					5
03	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	1980	2			N	-0-					5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

10	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5388	-0-	-102	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4720	-0-	-404	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4419	-0-	-541	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4058	-0-	-622	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3214	-0-	-1098	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5561	-0-	-1600	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5431	-0-	-839	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7553	-0-	-73	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7369	-0-	-41	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6794	-0-	-863	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6564	-0-	-380	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6277	-0-	-443	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6663	-0-	-281	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6729	-0-	-91	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3970	-0-	-618	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5032	-0-	-424	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1413	-0-	-897	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1390	-0-	-997	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
12	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6532	-0-	-1000	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7216	-0-	-1123	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	22	27	1			12
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

10	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	4427	2			Y	-0-					25
11	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	4360	2			Y	-0-					25
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					25
01	4433	X	2828	-0-	-1605	-0-	2828	2			Y	-0-					25
02	4060	X	3788	-0-	-272	-0-	3788	2			Y	-0-					25
03	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	3224	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

10	3224	X	2145	-0-	-1079	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2418	-0-	-46	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
03	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2921	-0-	-1326	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4052	-0-	-58	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	35	-0-	-4212	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4681	-0-	-449	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2304	-0-	-2997	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3258	-0-	-2043	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3729	-0-	-779	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	11231	-0-	-1448	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11163	-0-	-537	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	9794	-0-	-2265	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8718	-0-	-3341	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9582	-0-	-1226	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	7264	-0-	-4268	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

10	4371	X	3807	-0-	-564	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

10	4898	X	4571	-0-	-327	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

10	3224	X	1523	-0-	-1701	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1556	-0-	-364	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

10	3968	X	2575	-0-	-1393	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1916	-0-	-1959	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3748	-0-	-284	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3880	-0-	-584	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4361	-0-	-147	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

10	4371	X	3423	-0-	-948	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3699	-0-	-25	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	452	-0-	-1228	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	9644	-0-	-28	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9523	-0-	-149	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3278	-0-	-1000	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					4
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					4
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			Y	-0-					4
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					4
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					4
03	5115	X	4288	-0-	-827	-0-	4288	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3196	-0-	-108	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	3916	-0-	-1664	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2137	-0-	-1195	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2683	-0-	-1006	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					8
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					8
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					8
01	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	2			N	-0-					8
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	442	2			N	-0-					8
03	682	N	44	-0-	-638	-0-	44	2			N	-0-					8

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3096	-0-	-474	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3003	-0-	-161	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-	82	1			8
11	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2			N	-0-					8
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					8
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					8
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					8
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					8

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3133	-0-	-959	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3111	-0-	-849	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3713	-0-	-39	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3369	-0-	-719	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					11
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					11
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2			Y	-0-					11
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			Y	-0-					11
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					11
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					11

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2999	-0-	-1061	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3788	-0-	-676	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	687	-0-	-2754	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	286	-0-	-2850	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	721	-0-	-2751	-0-	721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2724	-0-	-1306	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1469	-0-	-2561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	988	-0-	-2652	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1656	-0-	-528	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			Y	-0-					5
11	2580	X	2162	-0-	-418	-0-	2162	2			Y	-0-					5
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					5
01	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2421	2			Y	-0-					5
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					5
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3374	-0-	-1214	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3509	-0-	-1172	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3675	-0-	-553	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	330	X	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

10	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

10	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
12	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
01	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11002	-0-	-437	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

10	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6575	-0-	-325	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

10	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1852	-0-	-1956	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2296	-0-	-1889	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2169	-0-	-1613	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1521	-0-	-2261	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1203	-0-	-2213	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1637	-0-	-1866	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6866	-0-	-78	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6079	-0-	-109	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	2	58	9	N	53	78	1			85
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					85
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6198	-0-	-852	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6002	-0-	-942	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6016	-0-	-1393	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3822	-0-	-2870	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1929	-0-	-3201	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	2814	-0-	-2704	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	2119	-0-	-3399	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	2012	-0-	-2972	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					46
11	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	2586	2			N	-0-					46
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					46
01	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2911	2			N	-0-					46
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					46
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3737	-0-	-943	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3437	-0-	-623	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	2513	2			N	-0-					4
11	3570	X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2			N	-0-					4
12	3627	X	2453	-0-	-1174	-0-	2453	2			N	-0-					4
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					4
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					4
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3606	2	75	9	N	68	59	1			13

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2620	-0-	-511	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	105	-0-	-3460	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	965	-0-	-2305	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	709	-0-	-1335	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

10	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

10	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3342	-0-	-812	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5698	-0-	-752	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

10	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	156	-0-	-4153	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	288	-0-	-3492	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

10	4309	X	2745	-0-	-1564	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2646	-0-	-1224	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2669	-0-	-1330	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2482	-0-	-514	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

10	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4231	-0-	-179	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4029	-0-	-115	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3951	-0-	-1412	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2469	-0-	-3075	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4717	-0-	-1421	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3280	-0-	-164	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2775	-0-	-914	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3112	-0-	-220	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	2964	-0-	-2244	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3357	-0-	-1683	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4144	-0-	-351	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8344	-0-	-956	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7983	-0-	-81	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8669	-0-	-259	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3800	-0-	-792	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1346	-0-	-1072	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1086	-0-	-1332	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	957	-0-	-583	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2	-0-	-3222	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					6
12	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					6
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					6
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
	MANSFIELD WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 245215						COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8745 - 10831
10	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2102	-0-	-750	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2260	-0-	-904	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
	NOVIKOFF				WELL #: 2H	RRCID -> 245216						COMPL. DATE 04/14/2012			TOTAL DEPTH 7266		PERF. 7430 - 9913
10	5735	X	5427	-0-	-308	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5087	-0-	-493	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 3HK	RRCID -> 245255						COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8380 - 11898
10	5797	X	5463	-0-	-334	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4838	-0-	-772	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4636	-0-	-600	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5383	-0-	-414	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
	SPARTO				WELL #: 3H	RRCID -> 245256						COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 7170		PERF. 7470 - 10874
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	THORNTON				WELL #: 1H	RRCID -> 245259						COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7333 - 10018
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
	CISD				WELL #: 2H	RRCID -> 245260						COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7440 - 11326
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1564	-0-	-2636	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3571	-0-	-41	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4755	-0-	-135	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4217	-0-	-867	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					7
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

10	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

10	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3753	-0-	-55	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4417	-0-	-713	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5286	-0-	-15	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3968	-0-	-820	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4210	-0-	-1091	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

10	4526	X	1728	-0-	-2798	-0-	1728	2			N	-0-					5
11	4380	X	3031	-0-	-1349	-0-	3031	2			N	-0-					5
12	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					5
01	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	2			N	-0-					5
02	2828	X	1234	-0-	-1594	-0-	1234	2			N	-0-					5
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3926	2	76	9	N	69	61	1			13

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

10	10075	X	6361	-0-	-3714	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4447	-0-	-5303	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	3898	-0-	-6177	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5590	-0-	-4330	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6313	-0-	-2171	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2071	-0-	-1556	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3094	-0-	-294	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					2
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					2
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	467	2	135	9	N	123	94	1			31
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					31
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	5236	2			Y	-0-					7
11	5970	X	520	-0-	-5450	-0-	520	2			Y	-0-					7
12	4774	X	1848	-0-	-2926	-0-	1848	2			Y	-0-					7
01	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	4580	2			Y	-0-					7
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					7
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					26
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					26
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					26
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	2			N	-0-					26
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	799	-0-	-2146	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3096	-0-	-68	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1485	-0-	-871	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2044	-0-	-84	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3020	-0-	-1072	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2528	-0-	-1588	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3080	-0-	-1539	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					14
11	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			Y	-0-					14
12	3751	X	2634	-0-	-1117	-0-	2634	2			Y	-0-					14
01	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	3250	2			Y	-0-					14
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4134	2	61	9	Y	55	57	1			12
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2758	-0-	-838	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2644	-0-	-604	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2837	-0-	-75	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

10	6169	X	4965	-0-	-1204	-0-	4965	2			Y	-0-					9
11	5970	X	5251	-0-	-719	-0-	5199	2	52	9	Y	47	12	1			44
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					44
01	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2			Y	-0-	31	1			13
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					13
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					13

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

10	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4083	-0-	-687	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3134	-0-	-1578	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3628	-0-	-264	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3070	-0-	-3657	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	287	-0-	-6440	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	10243	-0-	-3552	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	9707	-0-	-3493	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	8692	-0-	-4824	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	5881	-0-	-6519	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6734	-0-	-2506	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3745	-0-	-665	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3467	-0-	-229	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

10	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1923	-0-	-121	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1939	-0-	-448	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

10	9331	X	8449	-0-	-882	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8214	-0-	-366	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8277	-0-	-341	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7536	-0-	-136	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8435	-0-	-59	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

10	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1267	-0-	-1617	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4159	-0-	-863	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3752	-0-	-252	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	1679	-0-	-4366	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	414	-0-	-4887	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

10	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
12	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
01	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
03	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15477	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

10	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1249	2			N	-0-					5
11	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	1534	2	21	9	N	19	21	1			3
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					3
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					3
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2205	2	34	9	N	31	28	1			6
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					6

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4972	-0-	-484	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4515	-0-	-105	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

10	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6418	-0-	-185	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6552	-0-	-113	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	733	-0-	-2708	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4895	2	78	9	Y	71	36	1			52
11	4710	X	3718	-0-	-992	-0-	3718	2			Y	-0-					52
12	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	4206	2			Y	-0-					52
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					52
02	4424	X	4021	-0-	-403	-0-	3979	2	42	9	Y	38	73	1			17
03	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	4333	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3653	2	117	9	Y	106	54	1			80
11	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	2214	2			Y	-0-					80
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					80
01	3751	X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			Y	-0-					80
02	3388	X	1516	-0-	-1872	-0-	1450	2	66	9	Y	60	113	1			27
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					27

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2823	-0-	-145	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

10	3968	X	3875	-0-	-93	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3255	-0-	-620	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3184	-0-	-316	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

10	5704	X	4544	-0-	-1160	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4049	-0-	-1201	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	565	-0-	-3992	-0-	565	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

10	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2512	-0-	-526	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

10	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3145	-0-	-761	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1866	-0-	-2040	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	612	-0-	-504	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	980	N	585	-0-	-395	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3195	-0-	-137	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6530	-0-	-42	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5934	-0-	-2	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
01	6882	X	6748	-0-	-134	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
02	6384	X	6260	-0-	-124	-0-	6260	2		N	-0-			-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

10	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
01	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	4019	2		N	-0-			-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

10	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	2993	-0-	-255	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
03	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3169	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

10	4805	X	3989	-0-	-816	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3944	-0-	-586	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3494	-0-	-174	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

10	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2295	-0-	-1395	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2145	-0-	-1668	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2169	-0-	-1644	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2374	-0-	-622	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1716	-0-	-2655	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	216	-0-	-4014	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3	-0-	-4864	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3	-0-	-4864	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4443	-0-	-1292	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3426	-0-	-1974	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4220	-0-	-926	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	868	X	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9020	-0-	-280	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8743	-0-	-257	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7578	-0-	-1443	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8825	-0-	-196	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

10	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2605	-0-	-2789	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2738	-0-	-1974	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

10	7595	X	6311	-0-	-1284	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5287	-0-	-2063	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5210	-0-	-2385	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4558	-0-	-3037	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4661	-0-	-1863	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4740	-0-	-1584	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4665	-0-	-555	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4067	-0-	-676	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4511	-0-	-480	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5255	-0-	-115	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4956	-0-	-562	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4919	-0-	-65	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4769	-0-	-241	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	12297	-0-	-227	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11659	-0-	-161	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10722	-0-	-1585	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11589	-0-	-718	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

10	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3383	-0-	-517	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2936	-0-	-340	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

10	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3571	-0-	-239	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3154	-0-	-262	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

10	3503	X	2556	-0-	-947	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2559	-0-	-681	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

10	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4891	-0-	-1030	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					9
11	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	1999	2			N	-0-					9
12	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	2510	2			N	-0-					9
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					9
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3601	2	32	9	N	29	11	1			27
03	2511	X	382	-0-	-2129	-0-	382	2			N	-0-					27

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3233	-0-	-295	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2980	-0-	-926	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6684	-0-	-1836	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7253	-0-	-962	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6999	-0-	-782	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6079	-0-	-949	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2608	-0-	-3122	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1070	-0-	-4851	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2484	-0-	-3437	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4415	-0-	-345	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1989	-0-	-2331	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	2193	-0-	-5960	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6592	-0-	-11	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5986	-0-	-286	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10668	-0-	-740	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11048	-0-	-608	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3542	-0-	-350	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3609	-0-	-762	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1533	-0-	-1505	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	3651	-0-	-1960	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4521	-0-	-183	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2395	-0-	-1025	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2674	-0-	-860	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2623	-0-	-911	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2594	-0-	-598	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

10	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9058	-0-	-392	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9707	-0-	-58	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8584	-0-	-180	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8872	-0-	-831	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

10	3379	X	2590	-0-	-789	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2347	-0-	-923	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2013	-0-	-199	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3351	-0-	-729	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3122	-0-	-1466	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3171	-0-	-973	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3378	-0-	-1210	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8292	-0-	-636	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8104	-0-	-824	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

10	7626	X	6728	-0-	-898	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5634	-0-	-1056	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6384	-0-	-405	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5701	-0-	-375	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

10	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3180	-0-	-695	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2869	-0-	-547	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2750	-0-	-1032	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3319	-0-	-349	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3454	-0-	-638	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

10	9269	X	7849	-0-	-1420	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6924	-0-	-1725	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7414	-0-	-342	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4608	-0-	-1662	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4682	-0-	-2479	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4013	-0-	-3148	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	3419	-0-	-3049	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3908	-0-	-2478	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

10	9858	X	9378	-0-	-480	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9030	-0-	-510	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8598	-0-	-1260	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8727	-0-	-821	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8371	-0-	-253	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

10	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

10	4123	X	2029	-0-	-2094	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

10	6975	X	3068	-0-	-3907	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3014	-0-	-1816	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1408	-0-	-3242	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1352	-0-	-2988	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1823	-0-	-2097	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

10	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7475	-0-	-25	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7553	-0-	-259	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6579	-0-	-477	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

10	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5640	-0-	-994	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4850	-0-	-1474	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5026	-0-	-686	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5269	-0-	-1055	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	465	X	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7159	-0-	-131	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7726	-0-	-334	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6730	-0-	-550	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1742	-0-	-676	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1142	-0-	-988	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	721	-0-	-847	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5226	-0-	-1315	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5970	-0-	-360	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	4579	-0-	-3109	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5814	-0-	-1626	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6378	-0-	-256	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5694	-0-	-940	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5621	-0-	-765	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3205	-0-	-395	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7709	-0-	-1746	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8974	-0-	-481	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

10	7998	X	5774	-0-	-2224	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7192	-0-	-806	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4943	-0-	-2281	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5859	-0-	-2139	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

10	2976	N	2112	-0-	-864	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2333	-0-	-247	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1271	-0-	-837	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	1896	-0-	-2041	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4180	-0-	-656	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4149	-0-	-219	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

10	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6429	-0-	-351	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6266	-0-	-740	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5352	-0-	-817	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5648	-0-	-1017	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	3000	-0-	-6734	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	2446	-0-	-6974	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2167	-0-	-1987	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	201	-0-	-2711	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5822	-0-	-748	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5247	-0-	-213	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	1635	-0-	-3511	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
01	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8937	-0-	-673	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2691	-0-	-641	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

10	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4158	-0-	-14	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

10	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2358	-0-	-1269	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2763	-0-	-317	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8254	-0-	-326	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8472	-0-	-394	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7510	-0-	-218	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7997	-0-	-559	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3206	-0-	-1289	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3069	-0-	-1281	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2647	-0-	-1848	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1985	-0-	-1363	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2184	-0-	-840	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1436	-0-	-1478	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2342	-0-	-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5078	-0-	-270	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	10121	-0-	-140	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9913	-0-	-17	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
12	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8818	-0-	-1443	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

10	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
01	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
03	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
11	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	3808	-0-	-3880	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	3320	-0-	-3876	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	1624	-0-	-6343	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5812	-0-	-236	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

10	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	911	-0-	-181	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
01	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

10	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2479	-0-	-1551	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2563	-0-	-1157	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1060	-0-	-2300	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2576	-0-	-2198	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2649	-0-	-1521	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2728	-0-	-1581	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	440	-0-	-2753	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	5	-0-	-3055	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	3	-0-	-1919	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4015	-0-	-387	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3678	-0-	-298	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4307	-0-	1207	2724	4307	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	3816	-0-	-2724	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	2866	-0-	-1536	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3514	-0-	-462	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2374	-0-	-116	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1811	-0-	-597	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2493	-0-	-1231	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2419	-0-	-129	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4065	-0-	-616	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4236	-0-	-48	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4816	-0-	-392	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4154	-0-	-1054	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1101	-0-	-355	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5179	-0-	-191	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1371	-0-	-393	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					16
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					16
12	9982	X	5151	-0-	-4831	-0-	5151	2			N	-0-					16
01	7781	X	3942	-0-	-3839	-0-	3942	2			N	-0-					16
02	4088	X	4078	-0-	-10	-0-	4078	2			N	-0-					16
03	5146	X	4483	-0-	-663	-0-	4483	2			N	-0-					16

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7058	-0-	-1002	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7457	-0-	-163	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6851	-0-	-899	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6706	-0-	-294	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6723	-0-	-996	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7877	-0-	-28	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7115	-0-	-25	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7342	-0-	-904	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3027	-0-	-941	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2760	-0-	-1208	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2856	-0-	-728	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3770	-0-	-136	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	1460	-0-	-5298	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3227	-0-	-2533	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2641	-0-	-383	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9063	-0-	-1229	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	5634	-0-	-4326	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	4113	-0-	-5869	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	1903	-0-	-8079	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	3297	-0-	-5551	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	4849	-0-	-4203	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

10	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6015	-0-	-105	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6169	-0-	-155	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5059	-0-	-653	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5729	-0-	-564	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3817	-0-	-131	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

10	4061	X	1112	-0-	-2949	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

10	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4997	-0-	-13	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4916	-0-	-75	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4491	-0-	-562	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4503	-0-	-173	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

10	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3759	-0-	-860	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2		N	-0-			-0-
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
01	7688	X	5095	-0-	-2593	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
03	7688	X	7130	-0-	-558	-0-	7130	2		N	-0-			-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	2		N	-0-			17
11	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2		N	-0-			17
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			17
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2		N	-0-			17
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	3175	2		N	-0-			17
03	4309	X	2316	-0-	-1993	-0-	2316	2		N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

10	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3994	-0-	-1166	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3837	-0-	-1371	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

10	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

10	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2680	-0-	-680	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2110	-0-	-886	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2421	-0-	-803	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5590	-0-	2490	2490	5590	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4959	-0-	1859	4349	4959	2			N	-0-					-0-
02	9173	X	4824	-0-	-4349	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6234	-0-	3134	3134	6234	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4783	-0-	1683	4817	4783	2			N	-0-					-0-
02	9910	X	5093	-0-	-4817	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

10	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4462	-0-	-758	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3802	-0-	-1592	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

10	4433	X	3147	-0-	-1286	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3532	-0-	-758	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3291	-0-	-1142	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2369	-0-	-935	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

10	5363	X	3013	-0-	-2350	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3592	-0-	-1598	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3367	-0-	-1531	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1623	-0-	-1793	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5969	-0-	-758	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5857	-0-	-1087	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6175	-0-	-97	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6662	-0-	-282	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10190	-0-	-102	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9866	-0-	-426	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9048	-0-	-248	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9862	-0-	-337	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
12	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6391	-0-	-693	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7315	-0-	-528	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11810	-0-	-125	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11299	-0-	-371	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11681	-0-	-378	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10440	-0-	-1619	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10565	-0-	-103	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11578	-0-	-233	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1783	-0-	-1131	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4331	-0-	-109	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4024	-0-	-595	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			Y	-0-					50
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					50
12	11067	X	10871	-0-	-196	-0-	10871	2			Y	-0-					50
01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			Y	-0-					50
02	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			Y	-0-					50
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			Y	-0-					50

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					12
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					12
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					12
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					12
02	4844	X	4830	-0-	-14	-0-	4830	2			N	-0-					12
03	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	5311	2			N	-0-					12

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3379	-0-	-149	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4565	-0-	-519	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3803	-0-	-754	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	21	-0-	-5373	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	3	-0-	-3500	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	2	-0-	-1454	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

10	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6311	-0-	-649	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	2898	-0-	-4294	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	3842	-0-	-2626	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2884	-0-	-3750	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

10	7657	X	7328	-0-	-329	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5675	-0-	-1735	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5230	-0-	-2520	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4797	-0-	-2953	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4873	-0-	-2127	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6109	-0-	-1207	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

10	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5894	-0-	-1636	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5257	-0-	-2524	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5002	-0-	-2026	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5947	-0-	-749	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					97
11	4950	X	3107	-0-	-1843	-0-	3107	2			N	-0-					97
12	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	4041	2	36	9	N	33					130
01	4774	X	3700	-0-	-1074	-0-	3700	2			N	-0-					130
02	4256	X	4240	-0-	-16	-0-	4240	2			N	-0-					130
03	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					130

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1334	-0-	-2572	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3676	-0-	-2654	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	3953	-0-	-2588	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3909	-0-	-1887	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3829	-0-	-1782	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3287	-0-	-1239	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3782	-0-	-306	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8485	-0-	-1280	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8731	-0-	-89	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8737	-0-	-1028	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2025

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

10	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2254	-0-	-434	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

10	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1984	-0-	-1712	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1248	-0-	-674	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7919	-0-	-792	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4293	-0-	-943	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2026

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11	13	1			6
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	8756	-0-	-1784	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8665	-0-	-1535	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9655	-0-	-513	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8858	-0-	-326	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8636	-0-	-1005	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6293	-0-	-517	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11237	-0-	-433	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
*01	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
*02	10892	X	9781	-0-	-1111	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10624	-0-	-1001	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23622	X	21758	-0-	-1864	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21227	-0-	-1633	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
12	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
*01	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
*02	21364	X	19191	-0-	-2173	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	20219	-0-	-1729	-0-	20219	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3861	-0-	-882	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2454	-0-	-1142	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2658	-0-	-2	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5174	-0-	-654	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4955	-0-	-685	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3474	-0-	-1510	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

10	5177	X	3812	-0-	-1365	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3278	-0-	-614	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

10	7781	X	6745	-0-	-1036	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6759	-0-	-712	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6913	-0-	-310	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
11	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
01	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5516	-0-	-994	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3378	-0-	-3907	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	1896	-0-	-4684	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5823	-0-	-87	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5355	-0-	-752	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3984	-0-	-1532	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4752	-0-	-1355	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5066	-0-	-64	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4480	-0-	-252	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	5374	-0-	-3492	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4854	-0-	-3276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4381	-0-	-3090	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6118	-0-	-1229	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5303	-0-	-1333	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1430	-0-	-1267	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2220	-0-	-272	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	10625	-0-	-1217	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10641	-0-	-369	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11173	-0-	-49	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9590	-0-	-350	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10835	-0-	-325	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7944	-0-	-612	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6755	-0-	-1525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7131	-0-	-1487	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5931	-0-	-2687	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5070	-0-	-2714	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4185	-0-	-3751	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1895	-0-	-1605	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4483	-0-	-446	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4416	-0-	-36	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3425	-0-	-1566	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2026

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4279	-0-	-453	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

10	6727	X	5420	-0-	-1307	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4964	-0-	-1576	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4827	-0-	-1109	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5406	-0-	-19	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

10	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4947	-0-	-543	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4859	-0-	-845	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4362	-0-	-790	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4772	-0-	-622	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

10	6107	X	1887	-0-	-4220	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	4232	-0-	-1678	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	45	1			10
03	14B2	EXT	206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4803	-0-	-209	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
12	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
01	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
02	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	8173	-0-	-3700	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10288	-0-	-1585	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2641	-0-	-999	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1327	-0-	-626	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1009	-0-	-559	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	996	-0-	-554	-0-	996	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	1136	-0-	-3886	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	334	-0-	-4496	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	104	-0-	-4732	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2374	-0-	-476	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1995	-0-	-485	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2188	-0-	-24	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4075	-0-	-335	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3821	-0-	-71	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3359	-0-	-931	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3316	-0-	-128	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5286	-0-	-2650	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	967	-0-	-6713	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
01	7936	X	5	-0-	-7931	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	3	-0-	-7165	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5	-0-	-5296	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	240	X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	248	X	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3948	-0-	-28	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	160	-0-	-2692	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	697	-0-	-2063	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	690	-0-	-1263	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
03	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	5784	-0-	-3795	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6721	-0-	-2549	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7502	-0-	-2077	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5779	-0-	-2281	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					N	-0-					-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2094	-0-	-1026	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1779	-0-	-1445	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1133	-0-	-1779	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

10	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2860	-0-	-1046	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4854	-0-	-242	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2039	-0-	-534	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1184	-0-	-1224	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1998	-0-	-746	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	3120	-0-	-2820	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	2318	-0-	-3820	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1711	-0-	-4427	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	1372	-0-	-4172	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6609	-0-	-87	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6442	-0-	-38	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5235	-0-	-500	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5053	-0-	-682	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4841	-0-	-339	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5319	-0-	-168	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

10	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2563	-0-	-825	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1248	-0-	-2131	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1479	-0-	-1573	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
02	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

10	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8358	-0-	-353	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8505	-0-	-20	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7697	-0-	-367	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8365	-0-	-563	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1392	-0-	-2472	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2561	-0-	-1717	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5024	-0-	-804	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

10	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4155	-0-	-371	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

10	11098	X	3927	-0-	-7171	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4026	-0-	-6714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	2715	-0-	-6461	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	1880	-0-	-4909	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	88	-0-	-3664	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1643	-0-	-2511	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

10	5797	X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5140	-0-	-470	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4762	-0-	-1035	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4191	-0-	-1606	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4031	-0-	-757	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	320	-0-	-4981	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2026

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10147	-0-	-145	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8989	-0-	-307	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
11	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
12	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
01	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
02	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
03	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6788	-0-	-838	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6840	-0-	-786	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6135	-0-	-361	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6703	-0-	-148	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
11	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
12	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	26822	2			N	-0-					-0-
01	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
02	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
03	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5913	-0-	-1279	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6779	-0-	-181	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
12	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6181	-0-	-856	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
12	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	12602	-0-	-2929	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13655	-0-	-1465	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
12	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13350	-0-	-2274	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	10323	-0-	-248	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9906	-0-	-24	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10121	-0-	-202	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9244	-0-	-80	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10023	-0-	-300	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4628	-0-	-735	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4787	-0-	-57	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

10	744	X	25	-0-	-719	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

10	12958	X	10702	-0-	-2256	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11292	-0-	-1008	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10587	-0-	-1751	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9522	-0-	-2475	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11563	-0-	-93	-0-	11563	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
12	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

10	5518	X	5107	-0-	-411	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5111	-0-	-66	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4584	-0-	-232	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2026

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	10659	2			Y	-0-					2
11	10560	X	9316	-0-	-1244	-0-	9316	2			Y	-0-					2
12	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	9807	2			Y	-0-					2
01	10447	X	9522	-0-	-925	-0-	9522	2			Y	-0-					2
02	9436	X	9004	-0-	-432	-0-	9004	2			Y	-0-					2
03	10447	X	9638	-0-	-809	-0-	9638	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

10	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4803	-0-	-684	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3969	-0-	-1015	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2539	-0-	-2979	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

10	14756	X	14559	-0-	-197	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14018	-0-	-202	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14217	-0-	-477	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12265	-0-	-2305	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
02	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14072	-0-	-498	-0-	14072	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

10	9920	X	8446	-0-	-1474	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8853	-0-	-44	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5552	-0-	-2596	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5415	-0-	-3606	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1999	-0-	-3041	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5	-0-	-5203	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
02	4704	X	1143	-0-	-3561	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5687	-0-	-544	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13977	-0-	-303	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13992	-0-	-764	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13308	-0-	-1200	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	13058	-0-	-46	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14231	-0-	-277	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8120	-0-	-1552	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8906	-0-	-454	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6846	-0-	-1610	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	2964	-0-	-6646	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4160	-0-	-955	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4674	-0-	-441	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4787	-0-	-763	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4588	-0-	-172	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5108	-0-	-162	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9326	-0-	-222	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1392	-0-	-840	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
01	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	10075	-0-	-5	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10775	-0-	-385	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5872	-0-	-1328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5611	-0-	-1829	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5466	-0-	-1974	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	3582	-0-	-3138	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	2632	-0-	-3444	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

10	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3946	-0-	-170	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

10	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3025	-0-	-1346	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1679	-0-	-2692	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1423	-0-	-2525	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2384	-0-	-1708	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

10	5084	X	359	-0-	-4725	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

10	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4520	-0-	-1750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	1548	-0-	-5055	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	1939	-0-	-4974	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	1769	-0-	-4475	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	1365	-0-	-5548	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	4072	-0-	-4763	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	3979	-0-	-4571	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	3568	-0-	-2508	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2479	-0-	-3132	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	900	-0-	-4168	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2453	-0-	-1670	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

10	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5710	-0-	-5543	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8980	-0-	-2273	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
02	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

10	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5225	-0-	-627	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

10	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10572	-0-	-1038	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10491	-0-	-1506	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	8887	-0-	-2428	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8960	-0-	-1008	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10085	-0-	-951	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
12	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
01	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
02	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19656	2	8	9	N	7					7
03	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-					7

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2650	-0-	-1535	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1952	-0-	-2098	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2190	-0-	-1995	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	653	-0-	-3284	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1399	-0-	-1721	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1685	-0-	-1171	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
01	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3521	-0-	-1625	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3028	-0-	-1442	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3065	-0-	-127	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8586	-0-	-174	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8818	-0-	-234	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	5482	-0-	-3322	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7266	-0-	-742	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5890	-0-	-403	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9365	-0-	-1237	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7782	-0-	-1580	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
02	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9315	-0-	-450	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8220	-0-	-1230	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8362	-0-	-1558	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7744	-0-	-1216	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8800	-0-	-500	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
03	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6715	-0-	-1376	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6802	-0-	-1010	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6732	-0-	-1049	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6111	-0-	-1337	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11915	X	4732	-0-	-7183	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

10	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1118	-0-	-2212	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1774	-0-	-1667	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

10	4681	X	4003	-0-	-678	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3139	-0-	-1387	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	568	-0-	-3268	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2911	-0-	-1336	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

10	7409	X	4184	-0-	-3225	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4202	-0-	-1678	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2281	-0-	-1904	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	320	-0-	-4144	-0-	320	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

10	6479	X	5937	-0-	-542	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5712	-0-	-528	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4971	-0-	-517	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10212	-0-	-855	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9541	-0-	-449	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8804	-0-	-1643	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9024	-0-	-412	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8852	-0-	-1347	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3026	-0-	-1264	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2734	-0-	-1203	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5974	-0-	-506	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6402	-0-	-1782	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3262	-0-	-658	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3057	-0-	-1469	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

10	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8054	-0-	-564	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7219	-0-	-1058	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6549	-0-	-927	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

10	1116	X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	96	-0-	-958	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

10	6014	X	5661	-0-	-353	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6070	-0-	-471	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5763	-0-	-201	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

10	7068	X	5439	-0-	-1629	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5014	-0-	-1406	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3506	-0-	-2105	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10079	-0-	-661	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10385	-0-	-713	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	11011	-0-	-87	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9376	-0-	-648	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9990	-0-	-1108	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2217	-0-	-359	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1314	-0-	-1414	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4460	-0-	-244	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
12	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
01	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
02	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
EDGECLIFF D					WELL #: 3H	RRCID -> 256882			COMPL. DATE 08/28/2010			TOTAL DEPTH 7207			PERF. 7763 - 11968		
10	4929	X	3635	-0-	-1294	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1779	-0-	-2901	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	2395	-0-	-2441	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2001	-0-	-2618	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1889	-0-	-1387	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
BURLESON ELKS					WELL #: 4H	RRCID -> 256889			COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 7907 - 10761		
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	279	-0-	-801	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
HULLABALOO					WELL #: 1H	RRCID -> 256925			COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 7670 - 11094		
10	9083	X	8269	-0-	-814	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7892	-0-	-898	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8021	-0-	-845	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7694	-0-	-314	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
FOSSIL RIDGE A					WELL #: 12H	RRCID -> 256929			COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 7254			PERF. 7714 - 9788		
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4638	-0-	-318	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4445	-0-	-1042	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
BACSIK					WELL #: 1H	RRCID -> 256930			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 7096			PERF. 9800 - 11372		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONGO NORTH					WELL #: 1H	RRCID -> 256933			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8483			PERF. 8770 - 14593		
10	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5625	-0-	-45	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
DAMSEL FLY NYMPH					WELL #: 7H	RRCID -> 256936			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 6384			PERF. 6681 - 8586		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

10	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1404	-0-	-2124	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

10	10261	X	9568	-0-	-693	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8860	-0-	-800	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7452	-0-	-1312	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8509	-0-	-1070	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	7153	-0-	-1899	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8285	-0-	-581	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5509	-0-	-319	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5601	-0-	-351	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6503	-0-	-1619	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7203	-0-	-627	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5358	-0-	2358	2358	5358	2			N	-0-					-0-
12	8842	X	6484	-0-	-2358	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4702	-0-	-310	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7656	-0-	-1365	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17673	X	8711	-0-	-8962	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
02	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4865	-0-	-33	-0-	4865	2			N	-0-					8
11	5040	X	4264	-0-	-776	-0-	4264	2			N	-0-					8
12	5332	X	4576	-0-	-756	-0-	4576	2			N	-0-					8
01	5332	X	4402	-0-	-930	-0-	4402	2			N	-0-					8
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4835	2	48	9	N	44	42	1			10
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					10

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2830	-0-	-1169	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2345	-0-	-847	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6849	-0-	-2	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4978	-0-	-1502	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	3076	-0-	-3837	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3115	-0-	-3129	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5937	-0-	-914	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7046	-0-	-634	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4621	-0-	-2726	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4653	-0-	-79	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	321	-0-	-12575	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7580	-0-	-340	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7487	-0-	-852	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6414	-0-	-1118	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7452	-0-	-1538	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

10	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1812	-0-	-232	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
12	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
01	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3329	-0-	-507	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5517	-0-	2417	2417	5517	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1690	-0-	-666	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	1040	-0-	-2029	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3543	-0-	-2161	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

10	23622	X	21612	-0-	-2010	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	22208	-0-	-652	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22513	-0-	-644	-0-	22513	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21950	-0-	-432	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	19950	-0-	-770	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	22125	-0-	-815	-0-	22125	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4641	-0-	-9	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

10	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3180	-0-	-3480	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5948	-0-	-748	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5985	-0-	-494	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5789	-0-	-63	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	1236	-0-	-3476	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2826	-0-	-394	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	93	-0-	-4619	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

10	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

10	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14098	-0-	-1142	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14660	-0-	-1088	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14004	-0-	-969	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14041	-0-	-622	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2579	-0-	-445	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7431	-0-	-319	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	750	N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5602	-0-	-691	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5564	-0-	-512	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4422	-0-	-1344	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4870	-0-	-254	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
11	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
12	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
01	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
02	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
03	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3676	-0-	-819	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3853	-0-	-642	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3774	-0-	-174	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7482	-0-	-826	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7655	-0-	-467	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6807	-0-	-809	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7924	-0-	-508	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	12155	-0-	-4151	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8201	-0-	-7519	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	10290	-0-	-4714	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	12646	-0-	-2358	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11233	-0-	-751	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15562	-0-	-992	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	15593	-0-	-427	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16194	-0-	-267	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14715	-0-	-1746	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13872	-0-	-688	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6116	-0-	-274	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6279	-0-	-603	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9148	-0-	-1268	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	6169	-0-	-3968	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	4456	-0-	-4644	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8150	-0-	-1460	-0-	8150	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3345	-0-	-3010	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	1401	-0-	-4954	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3981	-0-	-1759	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5528	-0-	-672	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2026

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	9025	-0-	-35	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9079	-0-	-159	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8155	-0-	-1021	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4349	-0-	-4079	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9291	-0-	-40	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2913	-0-	-1334	-0-	2913	2			N	-0-					13
11	4110	X	3132	-0-	-978	-0-	3078	2	54	9	N	49	55	1			7
12	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	2811	2			N	-0-					7
01	3317	X	2676	-0-	-641	-0-	2676	2			N	-0-					7
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3485	2	75	9	N	68	61	1			14
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					14

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2135	-0-	-283	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1993	-0-	-425	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10786	-0-	-436	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10690	-0-	-410	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10891	-0-	-579	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9235	-0-	-2235	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9160	-0-	-1200	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10138	-0-	-898	-0-	10138	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			Y	-0-					2
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			Y	-0-					2
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			Y	-0-					2
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			Y	-0-					2
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					2
03	10075	X	9791	-0-	-284	-0-	9791	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8832	-0-	-3	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8687	-0-	-163	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
01	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6091	-0-	-1907	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6253	-0-	-1397	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6054	-0-	-1851	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5562	-0-	-794	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	1476	-0-	-3360	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3625	-0-	-1211	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2625	-0-	-2211	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1955	-0-	-2413	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1003	-0-	-2748	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	10123	-0-	-2494	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10529	-0-	-1681	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10451	-0-	-1670	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9543	-0-	-1462	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9280	-0-	-660	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10788	-0-	-93	-0-	10788	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
02	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	5052	-0-	-2202	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5841	-0-	-1179	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7083	-0-	-171	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6194	-0-	-358	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6622	-0-	-632	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11200	-0-	-650	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
12	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11296	-0-	-19	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
02	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11296	-0-	-1135	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2			Y	-0-					6
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					6
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					6
01	4123	X	160	-0-	-3963	-0-	160	2			Y	-0-					6
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	39	38	1			7
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					7

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	4256	-0-	-2936	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5090	-0-	-1900	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6320	-0-	-903	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6087	-0-	-1136	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5391	-0-	-933	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2105	-0-	-135	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

10	7657	X	6182	-0-	-1475	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6164	-0-	-1246	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6354	-0-	-1024	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5766	-0-	-2	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

10	6913	X	5170	-0-	-1743	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5192	-0-	-1498	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5369	-0-	-1234	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5512	-0-	-967	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5134	-0-	-466	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

10	16554	X	15260	-0-	-1294	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
11	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
12	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
01	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	14810	-0-	-142	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16498	-0-	-56	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10411	-0-	-29	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9555	-0-	-469	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10271	-0-	-827	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	760	-0-	-1844	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1193	-0-	-1327	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	417	-0-	-1970	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	787	-0-	-1369	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6559	-0-	-912	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6732	-0-	-128	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6504	-0-	-1091	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5633	-0-	-135	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2049	-0-	-1299	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2332	-0-	-968	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2122	-0-	-1288	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1150	-0-	-1650	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	297	-0-	-3175	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4425	-0-	1425	1425	4425	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4114	-0-	1014	2439	4114	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2726	-0-	-374	2065	2726	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	2355	-0-	-2065	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	14689	-0-	-563	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14069	-0-	-511	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14476	-0-	-590	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12043	-0-	-3023	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12602	-0-	-670	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14036	-0-	-658	-0-	14036	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9398	-0-	-367	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8704	-0-	-1061	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8401	-0-	-419	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9138	-0-	-534	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

10	7967	X	5776	-0-	-2191	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7438	-0-	-622	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

10	3348	X	2606	-0-	-742	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2458	-0-	-90	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

10	6134	X	-0-	-0-	-6134	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-					-0-
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
03	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
01	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
03	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	11229	-0-	-3310	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	9580	-0-	-4490	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13265	-0-	-1274	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	8737	-0-	-5802	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
02	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2663	-0-	-933	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2625	-0-	-623	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3280	-0-	-416	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

10	2759	X	1502	-0-	-1257	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	537	-0-	-796	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3132	-0-	-676	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5573	-0-	-397	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
01	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					40
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					40
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					40
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					40
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					40
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6897	-0-	-512	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6193	-0-	-1309	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5323	-0-	-2179	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5414	-0-	-1026	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5933	-0-	-949	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	4318	-0-	-2595	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3818	-0-	-2242	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3530	-0-	-2732	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2147	-0-	-4053	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2487	-0-	-2777	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	81	-0-	-4228	-0-	81	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2646	-0-	-454	1666	2646	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3042	-0-	-58	1608	3042	2			Y	-0-					-0-
02	4019	X	2411	-0-	-1608	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	390	X	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7534	-0-	-1177	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8019	-0-	-411	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7517	-0-	-1194	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7449	-0-	-1169	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7301	-0-	-175	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8071	-0-	-206	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8119	-0-	-1088	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6129	-0-	-1993	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7572	-0-	-380	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3882	-0-	-1977	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	2497	-0-	-3173	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	2887	-0-	-2910	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3965	-0-	-1832	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4497	-0-	-739	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7894	-0-	-146	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7127	-0-	-1181	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6110	-0-	-1795	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5507	-0-	-1857	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6168	-0-	-1985	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4777	-0-	-179	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
03	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
12	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11570	-0-	-179	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10311	-0-	-301	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10907	-0-	-842	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2299	-0-	-1285	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3690	-0-	-960	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3183	-0-	-327	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	18572	-0-	-6848	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25793	-0-	-517	-0-	25793	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	26006	-0-	-1181	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	20623	-0-	-6564	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	18725	-0-	-5467	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	9709	-0-	-16951	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					5
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					5
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					5
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					5
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	29	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

10	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	872	-0-	-658	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	13319	-0-	-1034	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13080	-0-	-90	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12882	-0-	-479	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13001	-0-	-329	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11655	-0-	-553	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12332	-0-	-1184	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	806	X	418	-0-	-388	-0-	418	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	123	-0-	-745	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	784	X	631	-0-	-153	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
12	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5748	-0-	-1112	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7523	-0-	-72	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

10	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2945	-0-	-682	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

10	1829	N	927	-0-	-902	-0-	927	2			Y	-0-					21
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					21
12	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					21
01	2650	N	2544	-0-	-106	-0-	2544	2			Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	52	1			11
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					11

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5565	-0-	-1596	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5479	-0-	-1496	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6032	-0-	-718	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5814	-0-	-1161	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5600	-0-	-28	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5862	-0-	-276	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	1013	-0-	-3792	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	12075	-0-	-201	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11012	-0-	-868	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11735	-0-	-541	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11479	-0-	-611	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10630	-0-	-290	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11639	-0-	-451	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
03	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

10	14601	X	8997	-0-	-5604	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17482	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

10	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4048	-0-	-1142	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4233	-0-	-1130	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4165	-0-	-1198	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3723	-0-	-925	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

10	2759	X	1642	-0-	-1117	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3637	-0-	-1853	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5574	-0-	-99	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4245	-0-	-879	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4066	-0-	-1607	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12529	-0-	-584	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12606	-0-	-507	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11158	-0-	-686	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12405	-0-	-615	-0-	12405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
11	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
12	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
01	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
02	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	7479	-0-	-1914	-0-	7479	2			N	-0-					115
11	9120	X	5411	-0-	-3709	-0-	5411	2			N	-0-					115
12	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	8285	2			N	-0-					115
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					115
02	8596	X	8396	-0-	-200	-0-	8396	2			N	-0-					115
03	8277	X	7359	-0-	-918	-0-	7359	2			N	-0-					115

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10773	-0-	-1162	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10711	-0-	-719	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11066	-0-	-32	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
01	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
11	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
01	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
02	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
03	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7177	-0-	-1583	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7858	-0-	-1194	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7332	-0-	-1720	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6581	-0-	-1091	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7094	-0-	-749	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	3561	-0-	-6297	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2796	-0-	-4284	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	1684	-0-	-4888	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	1544	-0-	-5028	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2132	-0-	-3804	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2501	-0-	-1064	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3771	-0-	-1995	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1863	-0-	-3717	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3806	-0-	-813	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3591	-0-	-637	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9474	-0-	-601	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9109	-0-	-521	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9263	-0-	-688	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8442	-0-	-1509	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7750	-0-	-1098	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9122	-0-	-364	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3158	-0-	-1162	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3399	-0-	-1220	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3554	-0-	-618	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	10555	-0-	-1411	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9613	-0-	-927	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
02	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11000	-0-	-98	-0-	11000	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12357	-0-	-601	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12045	-0-	-169	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11499	-0-	-870	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10987	-0-	-297	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11859	-0-	-634	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2		N	-0-			-0-
11	10710	X	9577	-0-	-1133	-0-	9577	2		N	-0-			-0-
12	11067	X	3292	-0-	-7775	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
01	11067	X	8231	-0-	-2836	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
02	9996	X	7661	-0-	-2335	-0-	7661	2		N	-0-			-0-
03	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18509	2		N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2		N	-0-			-0-
11	12120	X	12000	-0-	-120	-0-	12000	2		N	-0-			-0-
12	12524	X	12240	-0-	-284	-0-	12240	2		N	-0-			-0-
01	12524	X	11171	-0-	-1353	-0-	11171	2		N	-0-			-0-
02	11312	X	10808	-0-	-504	-0-	10808	2		N	-0-			-0-
03	12462	X	11494	-0-	-968	-0-	11494	2		N	-0-			-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2		N	-0-			142
11	15090	X	8789	-0-	-6301	-0-	8789	2		N	-0-			142
12	15593	X	12261	-0-	-3332	-0-	12261	2		N	-0-			142
01	15593	X	6174	-0-	-9419	-0-	6174	2		N	-0-			142
02	14084	X	9744	-0-	-4340	-0-	9736	2	8 9	N	7			149
03	15593	X	13974	-0-	-1619	-0-	13974	2		N	-0-			149

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3088	-0-	-722	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	841	-0-	-3096	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2995	-0-	-942	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2584	-0-	-972	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

10	23436	X	21360	-0-	-2076	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20448	-0-	-2232	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21831	-0-	-1605	-0-	21831	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	21062	-0-	-297	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
02	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
03	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

10	26009	X	23351	-0-	-2658	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22552	-0-	-2078	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	23000	-0-	-1645	-0-	23000	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22324	-0-	-1887	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	20459	-0-	-625	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21643	-0-	-1700	-0-	21643	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

10	15345	X	13904	-0-	-1441	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14200	-0-	-650	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13700	-0-	-1583	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14862	-0-	-545	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2802	-0-	-250	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8733	-0-	-102	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8362	-0-	-38	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7808	-0-	-934	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	11063	-0-	-1988	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10688	-0-	-1942	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10860	-0-	-2191	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10952	-0-	-952	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9092	-0-	-1548	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9092	-0-	-1975	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12533	-0-	-921	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11672	-0-	-1348	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13263	-0-	-191	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
02	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12396	-0-	-872	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13268	-0-	-1488	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12724	-0-	-1556	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11837	-0-	-2888	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11448	-0-	-2502	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11181	-0-	-1195	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12643	-0-	-625	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	13514	-0-	-1924	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14268	-0-	-252	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14707	-0-	-297	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13217	-0-	-1198	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12916	-0-	-412	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13491	-0-	-1265	-0-	13491	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

10	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					37
11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					37
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					37
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					37
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10183	2	7	9	N	6					43
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					43

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	2			N	-0-					15
11	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5499	2			N	-0-					15
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					15
01	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5549	2			N	-0-					15
02	5124	X	2528	-0-	-2596	-0-	2528	2			N	-0-					15
03	6107	X	2231	-0-	-3876	-0-	2231	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
11	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	11184	-0-	-565	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10563	-0-	-1186	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	7698	-0-	-3493	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9888	-0-	-724	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6010	-0-	-80	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5631	-0-	-662	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5244	-0-	-1049	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5173	-0-	-511	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4013	-0-	-2280	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10189	-0-	-537	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9186	-0-	-1194	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10359	-0-	-367	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10399	-0-	-327	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5211	-0-	-305	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9749	-0-	-698	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9675	-0-	-435	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9849	-0-	-598	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9318	-0-	-416	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
03	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5865	-0-	-924	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6187	-0-	-602	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

10	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2690	-0-	-838	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

10	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5151	-0-	-212	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4143	-0-	-817	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3645	-0-	-975	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2649	-0-	-2497	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

10	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	8306	2			Y	-0-					31
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			Y	-0-					31
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			Y	-0-					31
01	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	7445	2			Y	-0-					31
02	7644	X	7305	-0-	-339	-0-	7305	2			Y	-0-					31
03	8463	X	8302	-0-	-161	-0-	8302	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4747	-0-	-1174	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3857	-0-	-2064	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	3018	-0-	-3151	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3964	-0-	-1376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3266	-0-	-2004	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3142	-0-	-554	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5681	-0-	-31	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5654	-0-	-701	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	12113	-0-	-2240	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	9558	-0-	-4332	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13892	-0-	-213	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14076	-0-	-897	-0-	14076	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7250	-0-	-1027	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6999	-0-	-410	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	17292	-0-	-2021	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17611	-0-	-1079	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17834	-0-	-673	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	16660	-0-	-1847	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15022	-0-	-1694	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	3718	-0-	-14479	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5062	-0-	-1913	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
03	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
11	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11850	-0-	-333	-0-	11850	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8471	-0-	-302	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8642	-0-	-38	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7555	-0-	-285	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	4971	-0-	-1911	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5003	-0-	-1657	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5414	-0-	-1127	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	810	-0-	-4491	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	16	-0-	-635	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2692	-0-	-1298	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3181	-0-	-663	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2258	-0-	-1102	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	11692	-0-	-1235	-0-	11692	2			N	-0-					29
11	11850	X	9273	-0-	-2577	-0-	9273	2			N	-0-					29
12	11842	X	11215	-0-	-627	-0-	11215	2			N	-0-					29
01	11687	X	8984	-0-	-2703	-0-	8984	2			N	-0-					29
02	10556	X	10449	-0-	-107	-0-	10449	2			N	-0-					29
03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					29

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	14546	-0-	-489	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	14446	-0-	-104	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14510	-0-	-277	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14075	-0-	-557	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12821	-0-	-675	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13759	-0-	-1183	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-
01	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
02	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
03	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

10	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
02	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6363	-0-	-3867	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

10	1984	X	322	-0-	-1662	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4829	-0-	-906	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4278	-0-	-1457	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3833	-0-	-1347	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6222	-0-	-1962	-0-	6222	2			Y	-0-					6
11	6870	X	6792	-0-	-78	-0-	6792	2			Y	-0-					6
12	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			Y	-0-					6
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					6
02	4144	X	1891	-0-	-2253	-0-	1850	2	41	9	Y	37	36	1			7
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			Y	-0-					7

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9695	-0-	-39	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8833	-0-	-994	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8743	-0-	-49	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8913	-0-	-914	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8887	-0-	-351	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8021	-0-	-1217	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7938	-0-	-98	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8878	-0-	-19	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2430	-0-	-1800	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2775	-0-	-1472	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2356	-0-	-1891	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1129	-0-	-2623	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1586	-0-	-2258	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1469	-0-	-1538	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1847	-0-	-1037	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2249	-0-	-944	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11200	-0-	-1541	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2961	-0-	-1658	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4305	-0-	-7	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4272	-0-	-719	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

10	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8698	-0-	-75	-0-	8698	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
12	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13322	-0-	-1403	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13291	-0-	-9	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14355	-0-	-370	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

10	8184	X	6560	-0-	-1624	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6218	-0-	-412	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5736	-0-	-1115	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5856	-0-	-654	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5531	-0-	-1196	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5213	-0-	-1421	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4531	-0-	-1265	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5025	-0-	-1237	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					8
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3633	2	23	9	N	21	6	1			23
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					23
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-	16	1			7
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					7
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					7

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18228	X	11900	-0-	-6328	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	12487	-0-	-4973	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
02	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17036	-0-	-1130	-0-	17036	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5117	-0-	-903	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1344	-0-	-454	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1044	-0-	-2676	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2817	-0-	-423	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2525	-0-	-107	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6662	-0-	-623	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	737	-0-	-379	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2701	-0-	-183	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					11
11	2460	N	1392	-0-	-1068	-0-	1287	2	105	9	N	95	23	1			83
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					83
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	58	1			25
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	1180	2			N	-0-					25
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2			N	-0-					25

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	12732	-0-	-3512	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11926	-0-	-674	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11693	-0-	-1234	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	8827	-0-	-4100	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2788	-0-	-712	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	431	-0-	-2669	48	431	2			N	-0-					-0-
11	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1818	-0-	-4032	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1604	-0-	-2860	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	837	-0-	-2294	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	792	-0-	-1308	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

10	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19721	-0-	-274	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19767	-0-	-228	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17920	-0-	-140	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	17789	-0-	-2206	-0-	17789	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

10	4805	X	3490	-0-	-1315	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3098	-0-	-1462	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2539	-0-	-2018	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2712	-0-	-788	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

10	17701	X	15603	-0-	-2098	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12204	-0-	-3876	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	11066	-0-	-5457	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	11365	-0-	-4972	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14237	-0-	-519	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15480	-0-	-113	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
01	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9730	-0-	-14	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9274	-0-	-2041	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2105	-0-	-2605	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3734	-0-	-1133	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2206	-0-	-2661	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2355	-0-	-2041	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3684	-0-	-1183	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4064	-0-	-676	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4323	-0-	-101	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2438	-0-	-2305	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4713	-0-	-2697	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4675	-0-	-2455	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4904	-0-	-1575	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4558	-0-	-846	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30442	X	27138	-0-	-3304	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	27305	-0-	-2155	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	6515	-0-	-23276	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					N	-0-					-0-
02	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	-0-					-0-
03	28210	X	18498	-0-	-9712	-0-	18498	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
12	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
01	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
02	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
03	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7080	-0-	-546	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5981	-0-	-1335	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6506	-0-	-298	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3285	-0-	-1148	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2501	-0-	-1789	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3361	-0-	-1072	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3080	-0-	-1353	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3353	-0-	-651	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17793	-0-	-373	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17905	-0-	-725	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	18356	-0-	-895	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17390	-0-	-1861	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14330	-0-	-2386	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15532	-0-	-2975	-0-	15532	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7790	-0-	-1660	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8562	-0-	-1141	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	6629	-0-	-3074	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5671	-0-	-2561	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6157	-0-	-2616	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

10	14322	X	12167	-0-	-2155	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
12	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11412	-0-	-957	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11825	-0-	-187	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12843	-0-	-456	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

10	8184	X	7607	-0-	-577	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6562	-0-	-1808	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8274	-0-	-375	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7380	-0-	-432	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
11	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
12	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
01	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
02	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
03	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

10	23033	X	22482	-0-	-551	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	17918	-0-	-4372	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	21267	-0-	-1208	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19606	-0-	-694	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	21284	-0-	-1191	-0-	21284	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

10	11594	X	10073	-0-	-1521	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10272	-0-	-198	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
02	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9004	-0-	-1970	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	530	-0-	-5890	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	4191	2			Y	-0-					21
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					21
12	4588	X	3610	-0-	-978	-0-	3610	2			Y	-0-					21
01	4588	X	2784	-0-	-1804	-0-	2784	2			Y	-0-					21
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4119	2	83	9	Y	75	80	1			16
03	4588	X	3950	-0-	-638	-0-	3950	2			Y	-0-					16

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2636	-0-	-874	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2549	-0-	-1171	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	12302	-0-	-2051	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12996	-0-	-744	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13072	-0-	-1033	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13004	-0-	-1101	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11754	-0-	-482	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12927	-0-	-496	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					4
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					4
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					4
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					4
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					4
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3518	2	81	9	N	74	64	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4991	-0-	-1426	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5557	-0-	-653	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5566	-0-	-851	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4303	-0-	-1432	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25172	X	24157	-0-	-1015	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23516	-0-	-694	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
12	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	23867	-0-	-375	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	21237	-0-	-715	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23603	-0-	-1476	-0-	23603	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	1612	-0-	-4495	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	689	-0-	-5221	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	329	-0-	-5778	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1684	-0-	-1075	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					13
01	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					13
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					13

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7024	-0-	-2679	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9764	-0-	-218	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
11	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
01	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
02	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10581	-0-	-951	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9952	-0-	-492	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10648	-0-	-915	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7844	-0-	-16	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5006	-0-	-3271	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5601	-0-	-1875	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6518	-0-	-1759	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

10	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8480	-0-	-138	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7857	-0-	-792	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

10	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14671	-0-	-1015	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13282	-0-	-886	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14449	-0-	-1330	-0-	14449	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10861	-0-	-2996	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10449	-0-	-3408	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10155	-0-	-2361	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12517	-0-	-1092	-0-	12517	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

10	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
11	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
12	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
01	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
02	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8597	-0-	-579	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8660	-0-	-40	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8158	-0-	-584	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7642	-0-	-450	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8641	-0-	-318	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6229	-0-	-281	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5339	-0-	-1471	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5471	-0-	-1566	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5913	-0-	-387	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7497	-0-	-1183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7915	-0-	-335	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7560	-0-	-562	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7633	-0-	-489	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6878	-0-	-514	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7728	-0-	-456	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4	-0-	-5111	-0-	4	2			N	-0-					3
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					3
12	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					3
01	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					3
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7529	-0-	-345	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7476	-0-	-305	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6647	-0-	-241	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	7750	-0-	-1550	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7650	-0-	-1350	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7924	-0-	-1221	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6750	-0-	-2147	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	5409	-0-	-6991	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11556	-0-	-444	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10010	-0-	-1150	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9415	-0-	-1365	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9650	-0-	-2285	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
12	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12216	-0-	-928	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	9802	-0-	-2070	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12806	-0-	-338	-0-	12806	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	14357	-0-	-368	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
11	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
12	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
01	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
02	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5991	-0-	-1029	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5929	-0-	-1325	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5604	-0-	-864	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6776	-0-	-385	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2026

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	372	X	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4708	-0-	-272	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					39
11	27240	X	18163	-0-	-9077	-0-	18163	2			N	-0-					39
12	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	29905	2			N	-0-					39
01	28148	X	27902	-0-	-246	-0-	27902	2			N	-0-					39
02	25424	X	19930	-0-	-5494	-0-	19930	2			N	-0-					39
03	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7606	-0-	-404	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7850	-0-	-427	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7035	-0-	-1242	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	3952	-0-	-3412	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6997	-0-	-1125	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8542	-0-	-2018	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	7977	-0-	-3369	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7686	-0-	-3691	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7039	-0-	-3237	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	7886	-0-	-3491	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7508	-0-	-335	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6304	-0-	-612	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7053	-0-	-604	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10562	-0-	-50	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11687	-0-	-62	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28241	X	25225	-0-	-3016	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	24374	-0-	-2956	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	24679	-0-	-1826	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	24306	-0-	-2199	-0-	24306	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	21500	-0-	-2020	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	22818	-0-	-2416	-0-	22818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2636	-0-	-3424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3095	-0-	-3167	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	562	-0-	-5607	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	113	-0-	-5179	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3	-0-	-5639	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2324	-0-	-559	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2480	-0-	-152	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
11	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
12	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
03	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10435	-0-	-601	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10625	-0-	-442	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9846	-0-	-150	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10754	-0-	-313	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1160	-0-	-855	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

10	9145	X	8202	-0-	-943	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8078	-0-	-292	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8601	-0-	-48	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

10	17081	X	13554	-0-	-3527	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14048	-0-	-712	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	6763	-0-	-8489	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11209	-0-	-1895	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	9403	-0-	-5105	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7433	-0-	-937	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2348	-0-	-340	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5755	-0-	-476	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3391	-0-	-529	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6902	-0-	-154	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7312	-0-	-500	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	7139	-0-	-2595	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8746	-0-	-988	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	2926	-0-	-5250	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5825	-0-	-3227	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-					12
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2292	2	52	9	N	47	52	1			7
12	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1737	2			N	-0-					7
01	2387	X	1629	-0-	-758	-0-	1629	2			N	-0-					7
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2379	2	78	9	N	71	64	1			14
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					14

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4896	-0-	-4	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1308	-0-	-372	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

10	11966	X	11823	-0-	-143	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8879	-0-	-2701	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9772	-0-	-2194	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10589	-0-	-1377	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11464	-0-	-347	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

10	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
11	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
12	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
01	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
02	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16561	-0-	-241	-0-	16561	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

10	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-					-0-
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
01	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					6
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8768	2	28	9	N	25	27	1			4
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					4
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					4
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6360	2	43	9	N	39	35	1			8
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					8

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	13907	-0-	-1035	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12943	-0-	-976	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11254	-0-	-1318	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10567	-0-	-3352	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4750	-0-	-410	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
12	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
01	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
02	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
03	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	13873	-0-	-263	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
02	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14704	-0-	-796	-0-	14704	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1055	-0-	-1795	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1340	-0-	-1078	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	980	N	262	-0-	-718	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	683	-0-	-650	-0-	683	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	1389	-0-	-7074	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7163	-0-	-339	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5495	-0-	-2007	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5986	-0-	-790	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	2422	-0-	-2948	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3248	-0-	-2456	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2148	-0-	-3556	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4055	-0-	-1097	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2093	-0-	-1596	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3192	-0-	-140	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	7850	-0-	-1047	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7959	-0-	-591	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8345	-0-	-459	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8254	-0-	-85	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	15894	-0-	-1466	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15654	-0-	-696	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15681	-0-	-439	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13995	-0-	-621	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
11	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
12	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
01	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
03	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4312	-0-	-524	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3845	-0-	-1332	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2272	-0-	-2905	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4124	-0-	-384	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6220	-0-	-1685	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6667	-0-	-959	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6751	-0-	-627	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1961	-0-	-1007	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	2569	-0-	-1802	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	367	-0-	-2363	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2450	-0-	-836	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2910	-0-	-1337	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4333	-0-	-534	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3717	-0-	-679	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4268	-0-	-165	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1914	-0-	-1866	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	66	-0-	-4181	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8007	-0-	-1789	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8363	-0-	-485	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9788	-0-	-8	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	5915	-0-	-3850	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	2637	-0-	-4503	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4414	-0-	-1507	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4829	-0-	-519	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4295	-0-	-1626	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6979	-0-	-1670	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6917	-0-	-1453	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6967	-0-	-1682	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4473	-0-	-2595	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4832	-0-	-1636	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
11	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
02	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
03	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	202	-0-	-1358	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	1918	-0-	-4468	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2316	-0-	-2784	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2549	-0-	-2194	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	58	-0-	-4096	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

10	3782	X	1152	-0-	-2630	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3247	-0-	-1223	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3469	-0-	-2049	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3395	-0-	-2123	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3422	-0-	-1562	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1794	-0-	-1678	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

10	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5975	-0-	-415	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5765	-0-	-838	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5119	-0-	-453	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5468	-0-	-732	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

10	9455	X	7799	-0-	-1656	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7559	-0-	-1501	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8326	-0-	-1036	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7595	-0-	-1767	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7428	-0-	-160	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4933	-0-	-554	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3412	-0-	-1488	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15101	-0-	-1360	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15252	-0-	-1209	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14225	-0-	-643	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14601	-0-	-1736	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1419	-0-	-149	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	3534	-0-	-2480	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	595	-0-	-5555	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	2660	-0-	-3695	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	630	-0-	-3682	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8740	-0-	-2389	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8792	-0-	-2151	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8361	-0-	-1523	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9599	-0-	-817	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2171	-0-	-909	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7793	-0-	-112	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6507	-0-	-1398	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6510	-0-	-630	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6869	-0-	-1036	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7274	-0-	-556	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6804	-0-	-1535	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	4629	-0-	-2903	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	2652	-0-	-5687	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10086	-0-	-610	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10786	-0-	-1056	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
11	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
12	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
02	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5997	-0-	-695	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7047	-0-	-362	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18383	X	17594	-0-	-789	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16410	-0-	-1230	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	18031	-0-	-42	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17984	-0-	-89	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
02	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	17477	-0-	-565	-0-	17477	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	641	-0-	-940	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	10206	-0-	-2194	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7781	-0-	-4129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10264	-0-	-1640	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9056	-0-	-2848	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10152	-0-	-600	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	7832	-0-	-2429	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
02	9912	X	8195	-0-	-1717	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9171	-0-	-1803	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	7365	-0-	-2772	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7180	-0-	-290	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5341	-0-	-2037	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6269	-0-	-423	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6700	-0-	-709	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8858	-0-	-907	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8573	-0-	-877	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9139	-0-	-161	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6393	-0-	-1811	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6014	-0-	-1576	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6060	-0-	-1876	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5652	-0-	-2284	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5934	-0-	-1234	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6895	-0-	-979	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4156	-0-	-352	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5601	-0-	-99	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5040	-0-	-850	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5079	-0-	-157	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6994	-0-	-1221	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6567	-0-	-1323	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7198	-0-	-955	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6166	-0-	-666	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
12	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
01	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
02	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
03	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	24003	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5717	-0-	-1258	-0-	5717	2			N	-0-					55
11	6450	X	4166	-0-	-2284	-0-	4166	2			N	-0-					55
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					55
01	6665	X	5226	-0-	-1439	-0-	5226	2			N	-0-					55
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					55
03	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					55

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
11	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13443	-0-	-755	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13311	-0-	-887	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10709	-0-	-2171	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11260	-0-	-3000	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10206	-0-	-1698	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10056	-0-	-1044	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10590	-0-	-260	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9815	-0-	-725	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9004	-0-	-516	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9578	-0-	-1024	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9074	-0-	-722	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9097	-0-	-353	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8509	-0-	-1256	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9655	-0-	-110	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5878	-0-	-902	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6053	-0-	-209	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2734	2			N	-0-					6
11	3240	X	2486	-0-	-754	-0-	2486	2			N	-0-					6
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					6
01	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2752	2			N	-0-					6
02	3108	X	2874	-0-	-234	-0-	2874	2			N	-0-					6
03	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-					6

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7172	-0-	-52	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7973	-0-	-25	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6388	-0-	-542	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6461	-0-	-576	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6003	-0-	-353	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5597	-0-	-163	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5238	-0-	-110	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5391	-0-	-561	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27008	X	12819	-0-	-14189	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8080	-0-	-3266	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	4378	-0-	-5870	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10624	-0-	-722	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3753	-0-	-207	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2681	-0-	-1225	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2767	-0-	-761	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

10	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

10	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

10	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3494	-0-	-62	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2717	-0-	-613	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2991	-0-	-450	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

10	17825	X	12159	-0-	-5666	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13514	-0-	-3196	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11552	-0-	-4289	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	6586	-0-	-9131	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	8034	-0-	-4566	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	7372	-0-	-6578	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	1	-0-	-1146	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5163	-0-	-1688	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4881	-0-	-729	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4726	-0-	-1381	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4485	-0-	-1031	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4645	-0-	-1565	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1808	-0-	-892	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2061	-0-	-515	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6285	-0-	-2364	-0-	6285	2			N	-0-					27
11	8040	X	4777	-0-	-3263	-0-	4777	2			N	-0-					27
12	8308	X	5523	-0-	-2785	-0-	5523	2			N	-0-					27
01	8308	X	6626	-0-	-1682	-0-	6626	2			N	-0-					27
02	6916	X	4334	-0-	-2582	-0-	4334	2			N	-0-					27
03	6293	X	3649	-0-	-2644	-0-	3649	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2408	-0-	-2002	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2763	-0-	-1546	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2247	-0-	-1876	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1783	-0-	-1269	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	9111	-0-	-4374	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7409	-0-	-1705	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6220	-0-	-2544	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7176	-0-	-2527	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	7918	-0-	-979	-0-	7918	2			N	-0-					18
11	8550	X	6781	-0-	-1769	-0-	6781	2			N	-0-					18
12	8835	X	7700	-0-	-1135	-0-	7700	2			N	-0-					18
01	8835	X	6466	-0-	-2369	-0-	6466	2			N	-0-					18
02	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	7535	2			N	-0-					18
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1450	-0-	-3510	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3860	-0-	-620	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4037	-0-	-923	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2919	-0-	-925	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2990	-0-	-700	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2866	-0-	-606	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13859	-0-	-897	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12431	-0-	-1849	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11502	-0-	-2913	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	11279	-0-	-3136	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	8917	-0-	-3599	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	7362	-0-	-6495	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5183	-0-	-1048	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

10	5487	X	5034	-0-	-453	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5645	-0-	-431	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5955	-0-	-524	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

10	7006	X	4009	-0-	-2997	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4829	-0-	-1951	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3943	-0-	-1327	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2870	-0-	-2245	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1085	-0-	-3535	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	867	-0-	-4124	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	603	-0-	-4264	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
03	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5411	-0-	-637	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5859	-0-	-930	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	18225	-0-	-685	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
11	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18380	-0-	-530	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	13265	-0-	-5645	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15458	-0-	-2266	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17838	-0-	-1785	-0-	17838	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	6904	-0-	-2768	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6799	-0-	-2561	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7192	-0-	-775	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9766	-0-	-247	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9401	-0-	-289	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8928	-0-	-1085	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9476	-0-	-289	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	7105	-0-	-87	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
02	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3743	-0-	-1987	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	25461	X	25461	-0-	-0-	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
01	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
02	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	25305	-0-	-146	-0-	25305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7765	-0-	-355	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8399	-0-	-560	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6647	-0-	-297	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

10	11501	X	10614	-0-	-887	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10916	-0-	-214	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10932	-0-	-73	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10607	-0-	-677	-0-	10607	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

10	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4132	-0-	-1868	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4598	-0-	-610	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3582	-0-	-786	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

10	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10693	-0-	-1025	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11161	-0-	-557	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

10	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8164	-0-	-116	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8370	-0-	-186	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

10	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
11	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25805	2			N	-0-					-0-
12	31021	X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
01	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
02	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
01	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
02	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	14884	-0-	-864	-0-	14884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	81	-0-	-4197	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3127	-0-	-1151	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
11	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
12	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
01	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
02	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
03	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	26733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6130	-0-	-80	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5248	-0-	-1200	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5003	-0-	-821	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6010	-0-	-717	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
02	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
02	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
03	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22535	-0-	-865	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22238	-0-	-1942	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	23097	-0-	-1176	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20850	-0-	-1074	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	23118	-0-	-1155	-0-	23118	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9273	-0-	-1825	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8801	-0-	-1099	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8428	-0-	-1802	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8017	-0-	-1748	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8163	-0-	-237	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8891	-0-	-626	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8286	-0-	-204	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9605	-0-	-191	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3244	-0-	-284	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
12	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	17498	2			N	-0-					-0-
01	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19662	-0-	-1578	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20660	-0-	-1288	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	20226	-0-	-1722	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	18820	-0-	-1004	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21157	-0-	-791	-0-	21157	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10100 - 14195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
11	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
12	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
01	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
12	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
01	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
02	36866	X	36866	-0-	-0-	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
03	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	15574	-0-	-1135	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14726	-0-	-1444	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15275	-0-	-1217	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15788	-0-	-239	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
03	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11408	-0-	-982	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11255	-0-	-928	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10353	-0-	-651	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11231	-0-	-859	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5936	-0-	-392	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5821	-0-	-1247	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7877	-0-	-369	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	24	-0-	-7850	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	13420	-0-	-964	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	13759	-0-	-625	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12554	-0-	-1272	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12356	-0-	-132	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13710	-0-	-54	-0-	13710	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46314	X	35579	-0-	-10735	-0-	35579	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	34403	-0-	-9277	-0-	34403	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	27625	-0-	-15806	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	29689	-0-	-13742	-0-	29689	2			N	-0-					-0-
02	36960	X	9669	-0-	-27291	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	466	-0-	-35122	-0-	466	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5897	-0-	-1295	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5136	-0-	-1824	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5462	-0-	-1730	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4373	-0-	-2633	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4452	-0-	-1064	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58001	X	40212	-0-	-17789	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
11	55500	X	48855	-0-	-6645	-0-	48855	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	45376	-0-	-7045	-0-	45376	2			N	-0-					-0-
01	51367	X	39850	-0-	-11517	-0-	39850	2			N	-0-					-0-
02	45612	X	33561	-0-	-12051	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
03	50499	X	39883	-0-	-10616	-0-	39883	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	8092	-0-	-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7576	-0-	-164	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7078	-0-	-230	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	2350	-0-	-5741	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	12864	-0-	-776	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12526	-0-	-104	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12605	-0-	-260	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11487	-0-	-217	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10911	-0-	-2109	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22289	X	21120	-0-	-1169	-0-	21120	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	21082	-0-	-38	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	21485	-0-	-122	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	17981	-0-	-3626	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	14448	-0-	-5236	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	8170	-0-	-13623	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
12	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
01	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
02	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7321	-0-	-832	-0-	7321	2			Y	-0-					2
11	7890	X	6977	-0-	-913	-0-	6977	2			Y	-0-					2
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			Y	-0-					2
01	7037	X	6178	-0-	-859	-0-	6178	2			Y	-0-					2
02	6356	X	5689	-0-	-667	-0-	5689	2			Y	-0-					2
03	7037	X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30535	X	28669	-0-	-1866	-0-	28669	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	27653	-0-	-877	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	28219	-0-	-1262	-0-	28219	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27315	-0-	-2166	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	25304	-0-	-596	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	27799	-0-	-876	-0-	27799	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
11	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
12	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
01	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
02	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
03	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10330	-0-	-950	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10702	-0-	-954	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10107	-0-	-1549	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9957	-0-	-207	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10761	-0-	-492	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	12941	-0-	-4543	-0-	12941	2			Y	-0-					3
11	16170	X	14420	-0-	-1750	-0-	14420	2			Y	-0-					3
12	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			Y	-0-					3
01	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			Y	-0-					3
02	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			Y	-0-					3
03	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	17494	-0-	-579	-0-	17494	2			Y	-0-					4
11	16950	X	16302	-0-	-648	-0-	16302	2			Y	-0-					4
12	17267	X	16582	-0-	-685	-0-	16582	2			Y	-0-					4
01	17267	X	16000	-0-	-1267	-0-	16000	2			Y	-0-					4
02	15596	X	15304	-0-	-292	-0-	15304	2			Y	-0-					4
03	17267	X	16640	-0-	-627	-0-	16640	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
11	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	21552	2			N	-0-					-0-
12	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
01	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
02	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
03	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	5897	-0-	-4581	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5130	-0-	-4170	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8380	-0-	-951	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7570	-0-	-858	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9319	-0-	-1451	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9680	-0-	-1356	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8860	-0-	-1080	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10419	-0-	-462	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5939	-0-	-1191	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5813	-0-	-790	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5841	-0-	-879	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5817	-0-	-1623	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6675	-0-	-52	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6274	-0-	-356	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6965	-0-	-41	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
11	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
12	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
02	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
03	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	21783	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	5458	-0-	-2199	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5785	-0-	-1625	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6544	-0-	-1113	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6287	-0-	-1029	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5581	-0-	-960	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6416	-0-	-248	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5844	-0-	-1720	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
11	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
12	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
01	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
02	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
03	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	20556	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	491	-0-	-1369	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34159	X	34159	-0-	-0-	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
11	32595	X	32595	-0-	-0-	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
12	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	33016	2			N	-0-					-0-
01	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
02	30695	X	30695	-0-	-0-	-0-	30695	2			N	-0-					-0-
03	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	33390	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8247	-0-	-526	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7147	-0-	-777	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
03	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3811	-0-	-1211	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4490	-0-	-270	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3996	-0-	-1026	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6790	-0-	-378	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7168	-0-	-768	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					2
11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					2
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					2
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			Y	-0-					2
02	7168	X	6670	-0-	-498	-0-	6670	2			Y	-0-					2
03	7936	X	6337	-0-	-1599	-0-	6337	2			Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4276	-0-	-288	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5021	-0-	-75	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7468	-0-	-176	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5588	-0-	-147	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12474	-0-	-639	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
01	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12317	-0-	-507	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13428	-0-	-770	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9142	-0-	-1181	-0-	9142	2			Y	-0-					2
11	9060	X	8180	-0-	-880	-0-	8180	2			Y	-0-					2
12	9114	X	8643	-0-	-471	-0-	8643	2			Y	-0-					2
01	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	8481	2			Y	-0-					2
02	8232	X	7948	-0-	-284	-0-	7948	2			Y	-0-					2
03	9114	X	8768	-0-	-346	-0-	8768	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			Y	-0-					3
11	8340	X	7366	-0-	-974	-0-	7366	2			Y	-0-					3
12	8060	X	7179	-0-	-881	-0-	7179	2			Y	-0-					3
01	8060	X	7740	-0-	-320	-0-	7740	2			Y	-0-					3
02	7280	X	6862	-0-	-418	-0-	6862	2			Y	-0-					3
03	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	7834	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11906	-0-	-29	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10448	-0-	-752	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11128	-0-	-1706	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5064	2			Y	-0-					2
11	5430	X	3387	-0-	-2043	-0-	3387	2			Y	-0-					2
12	6262	X	4297	-0-	-1965	-0-	4297	2			Y	-0-					2
01	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	5054	2			Y	-0-					2
02	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	4648	2			Y	-0-					2
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9922	-0-	-711	-0-	9922	2			Y	-0-					3
11	10290	X	9625	-0-	-665	-0-	9625	2			Y	-0-					3
12	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			Y	-0-					3
01	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			Y	-0-					3
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			Y	-0-					3
03	9796	X	9106	-0-	-690	-0-	9106	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
11	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
12	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13376	-0-	-140	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11911	-0-	-297	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12964	-0-	-1110	-0-	12964	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					3
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			Y	-0-					3
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					3
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			Y	-0-					3
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			Y	-0-					3
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9160	-0-	-450	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8566	-0-	-734	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8829	-0-	-595	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8267	-0-	-1157	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7759	-0-	-753	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	19640	-0-	-1595	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18589	-0-	-2081	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18989	-0-	-2370	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	19141	-0-	-2218	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17201	-0-	-1083	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	19267	-0-	-387	-0-	19267	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			Y	-0-					2
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-					2
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			Y	-0-					2
02	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			Y	-0-					2
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
11	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
12	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12501	-0-	-1331	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13204	-0-	-2420	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	483	-0-	-2427	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2	-0-	-2602	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	4436	-0-	-2911	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4960	-0-	-1850	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	761	-0-	-6276	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4932	-0-	-2043	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3924	-0-	-2376	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	279	X	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	4015	-0-	-3487	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	358	-0-	-6512	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	448	-0-	-5783	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2725	-0-	-2567	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25885	X	22649	-0-	-3236	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	19750	-0-	-5060	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	20201	-0-	-2243	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	17888	-0-	-4773	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18565	-0-	-1903	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	20561	-0-	-2100	-0-	20561	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12613	-0-	-4	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12078	-0-	-539	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11279	-0-	-173	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11564	-0-	-1115	-0-	11564	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	9510	-0-	-1929	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8509	-0-	-2561	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8787	-0-	-2652	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9783	-0-	-1346	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8880	-0-	-752	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8958	-0-	-559	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11767	-0-	-571	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11418	-0-	-362	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10177	-0-	-799	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10938	-0-	-1214	-0-	10938	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10208	-0-	-52	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10478	-0-	-124	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10253	-0-	-287	-0-	10253	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
03	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7768	-0-	-1253	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8797	-0-	-224	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7701	-0-	-421	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6295	-0-	-1827	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5956	-0-	-1732	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5571	-0-	-1373	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7467	-0-	-693	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7898	-0-	-69	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4978	-0-	-2741	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	7247	-0-	-3634	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6580	-0-	-3830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6493	-0-	-2590	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4926	-0-	-1626	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
12	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
01	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
02	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
03	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2965	-0-	-4115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6452	-0-	-864	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	4787	-0-	-2529	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	2972	-0-	-3636	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	2906	-0-	-4410	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2921	-0-	-3289	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	12542	-0-	-1408	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9638	-0-	-3862	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12993	-0-	-399	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4907	-0-	-952	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3454	-0-	-2219	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2942	-0-	-2731	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3619	-0-	-1505	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3724	-0-	-1701	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	11081	-0-	-544	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11210	-0-	-40	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
12	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4438	-0-	-1576	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11722	-0-	-428	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12170	-0-	-106	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11460	-0-	-816	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10439	-0-	-649	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11588	-0-	-595	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8142	-0-	-1158	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5925	-0-	-1995	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	4986	-0-	-3198	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6883	-0-	-1270	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5671	-0-	-929	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5763	-0-	-778	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4840	-0-	-1732	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6472	-0-	-100	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	6819	-0-	-3752	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6931	-0-	-3299	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7263	-0-	-3029	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8113	-0-	-427	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	1346	-0-	-2436	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	65	-0-	-3295	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	2	-0-	-1202	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	11615	-0-	-754	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11674	-0-	-146	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11495	-0-	-223	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10792	-0-	-100	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11095	-0-	-964	-0-	11095	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7916	-0-	-113	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8023	-0-	-130	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5542	-0-	-188	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5558	-0-	-98	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5858	-0-	-63	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6596	-0-	-968	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4699	-0-	-385	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4673	-0-	-225	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	589	X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6080	-0-	-24	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089	X	15690	-0-	-399	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14543	-0-	-1236	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14158	-0-	-1528	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13615	-0-	-553	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14764	-0-	-922	-0-	14764	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	15233	-0-	-918	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14609	-0-	-331	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14546	-0-	-737	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13686	-0-	-118	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14907	-0-	-314	-0-	14907	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	379	-0-	-892	-0-	379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	12477	-0-	-357	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11445	-0-	-735	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11685	-0-	-901	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11634	-0-	-828	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10669	-0-	-587	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11647	-0-	-815	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17110	-0-	-140	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17393	-0-	-1083	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16361	-0-	-2115	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	14462	-0-	-2226	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15201	-0-	-2841	-0-	15201	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	10323	X	863	-0-	-9460	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	2			N	-0-					-0-
02	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	18547	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	14769	-0-	-1134	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
12	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13553	-0-	-1287	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13636	-0-	-2949	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	15550	-0-	-5282	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15512	-0-	-4348	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17201	-0-	-3228	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16454	-0-	-3262	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14785	-0-	-1035	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12688	-0-	-2130	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	11933	-0-	-2935	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12424	-0-	-4037	-0-	12424	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	16475	-0-	-1319	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15554	-0-	-1486	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15865	-0-	-1712	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
01	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
02	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16336	-0-	-125	-0-	16336	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	9373	-0-	-6995	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	14155	-0-	-2926	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13824	-0-	-1746	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14041	-0-	-2048	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13456	-0-	-1238	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12245	-0-	-1027	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
01	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
02	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
03	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801	X	19004	-0-	-1797	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	16971	-0-	-3159	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18037	-0-	-2082	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18349	-0-	-871	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16834	-0-	-386	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18571	-0-	-432	-0-	18571	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	1117	-0-	-3378	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3133	-0-	-1217	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	24142	-0-	-596	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22122	-0-	-1818	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	21890	-0-	-3034	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21858	-0-	-3066	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	19934	-0-	-2578	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	21548	-0-	-2601	-0-	21548	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24924	X	21780	-0-	-3144	-0-	21780	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19579	-0-	-4541	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22208	-0-	-2437	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	23553	-0-	-410	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
02	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	23574	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	18903	-0-	-1340	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17971	-0-	-1619	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18185	-0-	-1531	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	17731	-0-	-1768	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16407	-0-	-1205	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	18511	-0-	-399	-0-	18511	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19840	X	18586	-0-	-1254	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	9004	-0-	-10196	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	15998	-0-	-3284	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	14901	-0-	-3699	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	13728	-0-	-3072	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	14000	-0-	-4600	-0-	14000	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5403	-0-	-2099	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4332	-0-	-2444	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	2852	-0-	-8618	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3477	-0-	-5673	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4619	-0-	-1569	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5094	-0-	-3400	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
03	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	20123	-0-	-4537	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
12	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	25177	-0-	-553	-0-	25177	2			N	-0-					-0-
02	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25259	-0-	-1246	-0-	25259	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	14391	-0-	-272	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
11	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14100	-0-	-346	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13291	-0-	-1155	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14425	-0-	-207	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9387	-0-	-213	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9278	-0-	-518	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8858	-0-	-938	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8486	-0-	-278	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9225	-0-	-478	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11940	-0-	-894	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	8217	-0-	-4203	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10555	-0-	-2279	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10584	-0-	-616	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11875	-0-	-60	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
01	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
02	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26257	X	19972	-0-	-6285	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20295	-0-	-3945	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20603	-0-	-973	-0-	20603	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	18380	-0-	-3196	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	17880	-0-	-1608	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19871	-0-	-1116	-0-	19871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
11	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
12	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
02	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
03	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36611	X	33126	-0-	-3485	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	31454	-0-	-3316	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
12	35681	X	30829	-0-	-4852	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	30751	-0-	-3814	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	26866	-0-	-4354	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
03	33863	X	33863	-0-	-0-	-0-	33863	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39959	X	38018	-0-	-1941	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	37573	-0-	-347	-0-	37573	2			N	-0-					-0-
12	39091	X	38897	-0-	-194	-0-	38897	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	38261	-0-	-427	-0-	38261	2			N	-0-					-0-
02	35056	X	34562	-0-	-494	-0-	34562	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	37761	-0-	-1144	-0-	37761	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34875	X	34157	-0-	-718	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	33474	-0-	-276	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	34202	-0-	-735	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	33973	-0-	-964	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	29888	-0-	-1668	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	32953	-0-	-1643	-0-	32953	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41447	X	40005	-0-	-1442	-0-	40005	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	38769	-0-	-1341	-0-	38769	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39710	-0-	-590	-0-	39710	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	38991	-0-	-1309	-0-	38991	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	34832	-0-	-1568	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
03	40052	X	37878	-0-	-2174	-0-	37878	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34565	X	32365	-0-	-2200	-0-	32365	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	30638	-0-	-1822	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	30558	-0-	-2395	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
01	32953	X	29548	-0-	-3405	-0-	29548	2			N	-0-					-0-
02	29764	X	25539	-0-	-4225	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	32249	-0-	-115	-0-	32249	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30907	X	22093	-0-	-8814	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	21054	-0-	-8856	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
12	29047	X	20366	-0-	-8681	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	24298	-0-	-2610	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
02	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
03	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32457	X	22088	-0-	-10369	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	24564	-0-	-5526	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	19683	-0-	-10263	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
01	28985	X	22250	-0-	-6735	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	20770	-0-	-4906	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
03	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	30792	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

10	24676	X	22183	-0-	-2493	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	21058	-0-	-1772	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20154	-0-	-3313	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	18405	-0-	-4938	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	15160	-0-	-5140	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	17840	-0-	-4356	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

10	36859	X	35330	-0-	-1529	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
11	35940	X	34413	-0-	-1527	-0-	34413	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	34290	-0-	-2848	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
01	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
02	35835	X	35835	-0-	-0-	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
03	38466	X	38466	-0-	-0-	-0-	38466	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

10	36549	X	35040	-0-	-1509	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
11	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	35844	2			N	-0-					-0-
12	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	37048	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	35380	-0-	-1417	-0-	35380	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	32617	-0-	-843	-0-	32617	2			N	-0-					-0-
03	37045	X	35956	-0-	-1089	-0-	35956	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

10	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	30110	-0-	-1000	-0-	30110	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	27968	-0-	-5450	-0-	27968	2			N	-0-					-0-
01	33418	X	25341	-0-	-8077	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
02	30184	X	27938	-0-	-2246	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	31599	-0-	-610	-0-	31599	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

10	32333	X	30331	-0-	-2002	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28822	-0-	-1028	-0-	28822	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	28797	-0-	-2048	-0-	28797	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	28992	-0-	-1791	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
02	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	30480	2			N	-0-					-0-
03	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	33514	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

10	42656	X	38520	-0-	-4136	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	37655	-0-	-1855	-0-	37655	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	39044	-0-	-1783	-0-	39044	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	39033	-0-	-1794	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	34182	-0-	-2218	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
03	39029	X	36795	-0-	-2234	-0-	36795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51584	X	47364	-0-	-4220	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
11	48390	X	45263	-0-	-3127	-0-	45263	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	46713	-0-	-2794	-0-	46713	2			N	-0-					-0-
01	49507	X	46198	-0-	-3309	-0-	46198	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	39865	-0-	-4291	-0-	39865	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	44373	-0-	-2995	-0-	44373	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49972	X	46427	-0-	-3545	-0-	46427	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41525	-0-	-6355	-0-	41525	2			N	-0-					-0-
12	49476	X	42708	-0-	-6768	-0-	42708	2			N	-0-					-0-
01	49476	X	41721	-0-	-7755	-0-	41721	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	36254	-0-	-7314	-0-	36254	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	39904	-0-	-6534	-0-	39904	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39525	X	36166	-0-	-3359	-0-	36166	2			N	-0-					-0-
11	37470	X	35342	-0-	-2128	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35755	-0-	-2716	-0-	35755	2			N	-0-					-0-
01	37758	X	34616	-0-	-3142	-0-	34616	2			N	-0-					-0-
02	33488	X	31246	-0-	-2242	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	33814	-0-	-2704	-0-	33814	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34317	X	31542	-0-	-2775	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	31798	-0-	-992	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	31896	-0-	-1987	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	30948	-0-	-2935	-0-	30948	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	26794	-0-	-3306	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	28497	-0-	-4363	-0-	28497	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46903	X	39988	-0-	-6915	-0-	39988	2			N	-0-					-0-
11	43350	X	39200	-0-	-4150	-0-	39200	2			N	-0-					-0-
12	44795	X	41385	-0-	-3410	-0-	41385	2			N	-0-					-0-
01	44795	X	40491	-0-	-4304	-0-	40491	2			N	-0-					-0-
02	39312	X	35531	-0-	-3781	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
03	41385	X	38508	-0-	-2877	-0-	38508	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39618	X	35406	-0-	-4212	-0-	35406	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	36042	-0-	-1908	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
12	38316	X	36666	-0-	-1650	-0-	36666	2			N	-0-					-0-
01	37634	X	36059	-0-	-1575	-0-	36059	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	32278	-0-	-1350	-0-	32278	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	35047	-0-	-2184	-0-	35047	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	9576	-0-	-9241	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	43709	X	43709	-0-	-0-	-0-	43709	2			N	-0-					-0-
12	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	2			N	-0-					-0-
01	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	42888	2			N	-0-					-0-
02	38013	X	38013	-0-	-0-	-0-	38013	2			N	-0-					-0-
03	41212	X	41212	-0-	-0-	-0-	41212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32023	X	30881	-0-	-1142	-0-	30881	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	28718	-0-	-2182	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	29786	-0-	-2020	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	27726	-0-	-4080	-0-	27726	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	26142	-0-	-2278	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	27539	-0-	-3337	-0-	27539	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38626	X	22606	-0-	-16020	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	24403	-0-	-12977	-0-	24403	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	29267	-0-	-3252	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
01	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	22505	-0-	-6759	-0-	22505	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44640	X	39471	-0-	-5169	-0-	39471	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37648	-0-	-4202	-0-	37648	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	38789	-0-	-3371	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
01	41292	X	37733	-0-	-3559	-0-	37733	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	33997	-0-	-2431	-0-	33997	2			N	-0-					-0-
03	39463	X	37533	-0-	-1930	-0-	37533	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38905	X	34896	-0-	-4009	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	32444	-0-	-4876	-0-	32444	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	32496	-0-	-5355	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
01	37138	X	30993	-0-	-6145	-0-	30993	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	28040	-0-	-4020	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	30734	-0-	-4172	-0-	30734	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37727	X	33796	-0-	-3931	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33400	-0-	-1490	-0-	33400	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	34364	-0-	-1038	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	33480	-0-	-1922	-0-	33480	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	30424	-0-	-740	-0-	30424	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	33153	-0-	-1350	-0-	33153	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40796	X	36821	-0-	-3975	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	34232	-0-	-4108	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	34757	-0-	-3094	-0-	34757	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31972	-0-	-5879	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
02	33488	X	29371	-0-	-4117	-0-	29371	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	32737	-0-	-4091	-0-	32737	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32178	X	29460	-0-	-2718	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	27543	-0-	-3597	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	27619	-0-	-4559	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	28473	-0-	-2930	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	25021	-0-	-2643	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26193	-0-	-3257	-0-	26193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44919	X	44145	-0-	-774	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
11	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	42583	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	42938	-0-	-431	-0-	42938	2			N	-0-					-0-
01	44144	X	43244	-0-	-900	-0-	43244	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	39691	-0-	-181	-0-	39691	2			N	-0-					-0-
03	44144	X	38452	-0-	-5692	-0-	38452	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42780	X	23620	-0-	-19160	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
11	39840	X	25226	-0-	-14614	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
12	38688	X	22760	-0-	-15928	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	15775	-0-	-19627	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	-0-	-0-	-31584	-0-					N	-0-					-0-
03	26071	X	2708	-0-	-23363	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53940	X	51476	-0-	-2464	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
11	51390	X	51285	-0-	-105	-0-	51285	2			N	-0-					-0-
12	52700	X	48464	-0-	-4236	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	45960	-0-	-5531	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
02	47880	X	40301	-0-	-7579	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
03	53010	X	45249	-0-	-7761	-0-	45249	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51956	X	50018	-0-	-1938	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	48295	-0-	-1715	-0-	48295	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	44234	-0-	-6172	-0-	44234	2			N	-0-					-0-
01	50096	X	43406	-0-	-6690	-0-	43406	2			N	-0-					-0-
02	45248	X	41089	-0-	-4159	-0-	41089	2			N	-0-					-0-
03	50003	X	45153	-0-	-4850	-0-	45153	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38533	X	28841	-0-	-9692	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	2578	-0-	-34442	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	321	-0-	-34399	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	34970	X	34970	-0-	-0-	-0-	34970	2			N	-0-					-0-
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38682	2			N	-0-					-0-
03	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	44243	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48515	X	43978	-0-	-4537	-0-	43978	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	42569	-0-	-3151	-0-	42569	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	43301	-0-	-2889	-0-	43301	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	42275	-0-	-2830	-0-	42275	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	38721	-0-	-1319	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	42172	-0-	-1817	-0-	42172	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38130	X	34880	-0-	-3250	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	31533	-0-	-5127	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	32714	-0-	-3122	-0-	32714	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	31367	-0-	-4469	-0-	31367	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	29109	-0-	-3259	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	30941	-0-	-3934	-0-	30941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44330	X	40771	-0-	-3559	-0-	40771	2			N	-0-					-0-
11	41700	X	38288	-0-	-3412	-0-	38288	2			N	-0-					-0-
12	41199	X	39269	-0-	-1930	-0-	39269	2			N	-0-					-0-
01	41199	X	37451	-0-	-3748	-0-	37451	2			N	-0-					-0-
02	37212	X	33300	-0-	-3912	-0-	33300	2			N	-0-					-0-
03	40765	X	35787	-0-	-4978	-0-	35787	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25141	X	23170	-0-	-1971	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21431	-0-	-2419	-0-	21431	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22386	-0-	-2259	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	22992	-0-	-816	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20061	-0-	-1051	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	21951	-0-	-1206	-0-	21951	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34255	X	30484	-0-	-3771	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	23745	-0-	-8775	-0-	23745	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	2506	-0-	-31098	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					N	-0-					-0-
02	28644	X	23141	-0-	-5503	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
03	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	37032	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	19714	-0-	-2079	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19168	-0-	-1922	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
12	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
01	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
02	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	24321	-0-	-4633	-0-	24321	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24397	X	21712	-0-	-2685	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	20709	-0-	-2331	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21503	-0-	-1995	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	22322	-0-	-153	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	21031	-0-	-669	-0-	21031	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70432	X	61219	-0-	-9213	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
11	67530	X	60292	-0-	-7238	-0-	60292	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	60409	-0-	-7016	-0-	60409	2			N	-0-					-0-
01	64356	X	60219	-0-	-4137	-0-	60219	2			N	-0-					-0-
02	57428	X	53810	-0-	-3618	-0-	53810	2			N	-0-					-0-
03	62310	X	58244	-0-	-4066	-0-	58244	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26412	X	17764	-0-	-8648	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
12	26412	X	911	-0-	-25501	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	237	-0-	-23633	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	3254	-0-	-18306	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14686	-0-	-3077	-0-	14686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60977	X	52777	-0-	-8200	-0-	52777	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	50561	-0-	-7879	-0-	50561	2			N	-0-					-0-
12	57567	X	51777	-0-	-5790	-0-	51777	2			N	-0-					-0-
01	55118	X	49932	-0-	-5186	-0-	49932	2			N	-0-					-0-
02	47656	X	45148	-0-	-2508	-0-	45148	2			N	-0-					-0-
03	52762	X	48146	-0-	-4616	-0-	48146	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64914	X	56441	-0-	-8473	-0-	56441	2			N	-0-					-0-
11	62400	X	55921	-0-	-6479	-0-	55921	2			N	-0-					-0-
12	64480	X	57599	-0-	-6881	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
01	62744	X	50818	-0-	-11926	-0-	50818	2			N	-0-					-0-
02	52192	X	46235	-0-	-5957	-0-	46235	2			N	-0-					-0-
03	57784	X	54386	-0-	-3398	-0-	54386	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57598	X	50786	-0-	-6812	-0-	50786	2			N	-0-					-0-
11	54540	X	50197	-0-	-4343	-0-	50197	2			N	-0-					-0-
12	54219	X	51637	-0-	-2582	-0-	51637	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	49987	-0-	-3054	-0-	49987	2			N	-0-					-0-
02	46844	X	44532	-0-	-2312	-0-	44532	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	48845	-0-	-3018	-0-	48845	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55397	X	51630	-0-	-3767	-0-	51630	2			N	-0-					-0-
11	54282	X	54282	-0-	-0-	-0-	54282	2			N	-0-					-0-
12	52731	X	47451	-0-	-5280	-0-	47451	2			N	-0-					-0-
01	52638	X	46348	-0-	-6290	-0-	46348	2			N	-0-					-0-
02	50652	X	41507	-0-	-9145	-0-	41507	2			N	-0-					-0-
03	56079	X	46704	-0-	-9375	-0-	46704	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	9790	-0-	-10577	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	1529	-0-	-18181	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	9805	-0-	-11864	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	7995	-0-	-13674	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	3016	-0-	-16556	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	1150	-0-	-8646	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52669	X	48458	-0-	-4211	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
11	50040	X	47754	-0-	-2286	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	49169	-0-	-1733	-0-	49169	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	47728	-0-	-849	-0-	47728	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	41984	-0-	-2592	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	44061	-0-	-5291	-0-	44061	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64124	X	64124	-0-	-0-	-0-	64124	2			N	-0-					-0-
11	67012	X	67012	-0-	-0-	-0-	67012	2			N	-0-					-0-
12	78462	X	78462	-0-	-0-	-0-	78462	2			N	-0-					-0-
01	85254	X	85254	-0-	-0-	-0-	85254	2			N	-0-					-0-
02	75257	X	75257	-0-	-0-	-0-	75257	2			N	-0-					-0-
03	80121	X	80121	-0-	-0-	-0-	80121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	50035	X	50035	-0-	-0-	-0-	50035	2			N	-0-					-0-
01	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-
02	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	30634	2			N	-0-					-0-
03	50034	X	14987	-0-	-35047	-0-	14987	2			N	-0-					-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

10	62744	X	56315	-0-	-6429	-0-	56315	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	51340	-0-	-8690	-0-	51340	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	54466	-0-	-6077	-0-	54466	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	51188	-0-	-8239	-0-	51188	2			N	-0-					-0-
02	51660	X	42610	-0-	-9050	-0-	42610	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	42473	-0-	-13854	-0-	42473	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

10	77841	X	49234	-0-	-28607	-0-	49234	2			N	-0-					-0-
11	74100	X	17988	-0-	-56112	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
12	73098	X	65103	-0-	-7995	-0-	65103	2			N	-0-					-0-
01	72199	X	63352	-0-	-8847	-0-	63352	2			N	-0-					-0-
02	62580	X	59748	-0-	-2832	-0-	59748	2			N	-0-					-0-
03	66098	X	66098	-0-	-0-	-0-	66098	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

10	65720	X	43918	-0-	-21802	-0-	43918	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	45076	-0-	-18404	-0-	45076	2			N	-0-					-0-
12	62403	X	53397	-0-	-9006	-0-	53397	2			N	-0-					-0-
01	60078	X	48493	-0-	-11585	-0-	48493	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	47659	-0-	-2657	-0-	47659	2			N	-0-					-0-
03	56341	X	56341	-0-	-0-	-0-	56341	2			N	-0-					-0-

PLANET MARS MIPA WELL #: 1H RRCID -> 295660 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8613 - 20391

10	101091	X	57228	-0-	-43863	-0-	57228	2			N	-0-					-0-
11	93570	X	-0-	-0-	-93570	-0-					N	-0-					-0-
12	92318	X	32432	-0-	-59886	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
01	80507	X	71066	-0-	-9441	-0-	71066	2			N	-0-					-0-
02	72520	X	72275	-0-	-245	-0-	72275	2			N	-0-					-0-
03	80338	X	80338	-0-	-0-	-0-	80338	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

10	67797	X	55120	-0-	-12677	-0-	55120	2			N	-0-					-0-
11	64500	X	53426	-0-	-11074	-0-	53426	2			N	-0-					-0-
12	66650	X	52602	-0-	-14048	-0-	52602	2			N	-0-					-0-
01	66650	X	46932	-0-	-19718	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
02	57932	X	52096	-0-	-5836	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
03	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	55364	2			N	-0-					-0-

BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

10	73129	X	56843	-0-	-16286	-0-	56843	2			N	-0-					-0-
11	68490	X	54514	-0-	-13976	-0-	54514	2			N	-0-					-0-
12	68696	X	55482	-0-	-13214	-0-	55482	2			N	-0-					-0-
01	67394	X	56778	-0-	-10616	-0-	56778	2			N	-0-					-0-
02	57204	X	53805	-0-	-3399	-0-	53805	2			N	-0-					-0-
03	58268	X	58268	-0-	-0-	-0-	58268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CAPTAIN OBVIOUS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295672 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 9013 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75764	X	41058	-0-	-34706	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	-0-	-0-	-69900	-0-					N	-0-					-0-
12	68200	X	7722	-0-	-60478	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
01	66185	X	35537	-0-	-30648	-0-	35537	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	29818	-0-	-25986	-0-	29818	2			N	-0-					-0-
03	49185	X	49185	-0-	-0-	-0-	49185	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114855	X	85967	-0-	-28888	-0-	85967	2			N	-0-					-0-
11	104190	X	79118	-0-	-25072	-0-	79118	2			N	-0-					-0-
12	100719	X	78996	-0-	-21723	-0-	78996	2			N	-0-					-0-
01	97123	X	60594	-0-	-36529	-0-	60594	2			N	-0-					-0-
02	83104	X	-0-	-0-	-83104	-0-					N	-0-					-0-
03	85963	X	-0-	-0-	-85963	-0-					N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33387	X	28436	-0-	-4951	-0-	28436	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	26892	-0-	-4338	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	23422	-0-	-8849	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	22681	-0-	-9590	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	16609	-0-	-11279	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	17144	-0-	-11283	-0-	17144	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130045	X	99926	-0-	-30119	-0-	99926	2			N	-0-					-0-
11	120450	X	96591	-0-	-23859	-0-	96591	2			N	-0-					-0-
12	118978	X	98422	-0-	-20556	-0-	98422	2			N	-0-					-0-
01	115661	X	83989	-0-	-31672	-0-	83989	2			N	-0-					-0-
02	102704	X	81918	-0-	-20786	-0-	81918	2			N	-0-					-0-
03	99913	X	93050	-0-	-6863	-0-	93050	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91977	X	71620	-0-	-20357	-0-	71620	2			N	-0-					-0-
11	83340	X	70146	-0-	-13194	-0-	70146	2			N	-0-					-0-
12	84661	X	67766	-0-	-16895	-0-	67766	2			N	-0-					-0-
01	84661	X	58061	-0-	-26600	-0-	58061	2			N	-0-					-0-
02	75684	X	60838	-0-	-14846	-0-	60838	2			N	-0-					-0-
03	72478	X	63666	-0-	-8812	-0-	63666	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167059	X	121185	-0-	-45874	-0-	121185	2			N	-0-					-0-
11	154590	X	123196	-0-	-31394	-0-	123196	2			N	-0-					-0-
12	152210	X	123749	-0-	-28461	-0-	123749	2			N	-0-					-0-
01	143437	X	110341	-0-	-33096	-0-	110341	2			N	-0-					-0-
02	121688	X	106788	-0-	-14900	-0-	106788	2			N	-0-					-0-
03	127317	X	116411	-0-	-10906	-0-	116411	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114421	X	3413	-0-	-111008	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	90480	X	485	-0-	-89995	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	93496	X	528	-0-	-92968	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	93496	X	2	-0-	-93494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	72352	X	-0-	-0-	-72352	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48298	X	37126	-0-	-11172	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
11	45720	X	39066	-0-	-6654	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	41274	-0-	-3924	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	38227	-0-	-5173	-0-	38227	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	33123	-0-	-4509	-0-	33123	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37060	-0-	-4201	-0-	37060	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

10	52545	X	44227	-0-	-8318	-0-	44227	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	42833	-0-	-8017	-0-	42833	2			N	-0-					-0-
12	52545	X	44495	-0-	-8050	-0-	44495	2			N	-0-					-0-
01	47492	X	35810	-0-	-11682	-0-	35810	2			N	-0-					-0-
02	42784	X	32911	-0-	-9873	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	36829	-0-	-7656	-0-	36829	2			N	-0-					-0-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

10	149017	X	110276	-0-	-38741	-0-	110276	2			N	-0-					-0-
11	137010	X	111142	-0-	-25868	-0-	111142	2			N	-0-					-0-
12	134075	X	113189	-0-	-20886	-0-	113189	2			N	-0-					-0-
01	129270	X	102900	-0-	-26370	-0-	102900	2			N	-0-					-0-
02	110236	X	95668	-0-	-14568	-0-	95668	2			N	-0-					-0-
03	114855	X	104543	-0-	-10312	-0-	104543	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

10	49290	X	39523	-0-	-9767	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	38249	-0-	-7711	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
12	46252	X	38947	-0-	-7305	-0-	38947	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	38736	-0-	-5842	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	32166	-0-	-6586	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	35598	-0-	-3927	-0-	35598	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

10	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
11	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
12	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	30832	-0-	-44	-0-	30832	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	28673	-0-	-2967	-0-	28673	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	32457	-0-	-2573	-0-	32457	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

10	51398	X	41351	-0-	-10047	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
11	47580	X	40313	-0-	-7267	-0-	40313	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	41976	-0-	-4369	-0-	41976	2			N	-0-					-0-
01	44051	X	39598	-0-	-4453	-0-	39598	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	34807	-0-	-4225	-0-	34807	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	35319	-0-	-6655	-0-	35319	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

10	50499	X	42866	-0-	-7633	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	42559	-0-	-1751	-0-	42559	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	41479	-0-	-2479	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	34360	-0-	-5372	-0-	34360	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	36723	-0-	-7266	-0-	36723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36084	X	33273	-0-	-2811	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	32081	-0-	-2839	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
12	36084	X	31839	-0-	-4245	-0-	31839	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	31112	-0-	-4166	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	25800	-0-	-5420	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
03	33263	X	28609	-0-	-4654	-0-	28609	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70029	X	49139	-0-	-20890	-0-	49139	2			N	-0-					-0-
11	61080	X	44439	-0-	-16641	-0-	44439	2			N	-0-					-0-
12	60388	X	45464	-0-	-14924	-0-	45464	2			N	-0-					-0-
01	55986	X	42180	-0-	-13806	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
02	49616	X	36214	-0-	-13402	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
03	49135	X	36478	-0-	-12657	-0-	36478	2			N	-0-					-0-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95821	X	79435	-0-	-16386	-0-	79435	2			N	-0-					-0-
11	88290	X	72329	-0-	-15961	-0-	72329	2			N	-0-					-0-
12	88071	X	74166	-0-	-13905	-0-	74166	2			N	-0-					-0-
01	85002	X	68872	-0-	-16130	-0-	68872	2			N	-0-					-0-
02	74060	X	61368	-0-	-12692	-0-	61368	2			N	-0-					-0-
03	79422	X	66462	-0-	-12960	-0-	66462	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46314	X	34989	-0-	-11325	-0-	34989	2			N	-0-					-0-
11	43110	X	34046	-0-	-9064	-0-	34046	2			N	-0-					-0-
12	42315	X	32469	-0-	-9846	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	30439	-0-	-10388	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	27122	-0-	-6982	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	27899	-0-	-7286	-0-	27899	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103075	X	72853	-0-	-30222	-0-	72853	2			N	-0-					-0-
11	93780	X	74290	-0-	-19490	-0-	74290	2			N	-0-					-0-
12	91295	X	73705	-0-	-17590	-0-	73705	2			N	-0-					-0-
01	83855	X	67967	-0-	-15888	-0-	67967	2			N	-0-					-0-
02	69328	X	57854	-0-	-11474	-0-	57854	2			N	-0-					-0-
03	76756	X	61443	-0-	-15313	-0-	61443	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83824	X	52084	-0-	-31740	-0-	52084	2			N	-0-					-0-
11	74760	X	56608	-0-	-18152	-0-	56608	2			N	-0-					-0-
12	69130	X	52863	-0-	-16267	-0-	52863	2			N	-0-					-0-
01	62496	X	50897	-0-	-11599	-0-	50897	2			N	-0-					-0-
02	54320	X	42211	-0-	-12109	-0-	42211	2			N	-0-					-0-
03	58497	X	44279	-0-	-14218	-0-	44279	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

10	93186	X	74448	-0-	-18738	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
11	84210	X	69887	-0-	-14323	-0-	69887	2			N	-0-					-0-
12	85963	X	69700	-0-	-16263	-0-	69700	2			N	-0-					-0-
01	81282	X	64225	-0-	-17057	-0-	64225	2			N	-0-					-0-
02	71008	X	60898	-0-	-10110	-0-	60898	2			N	-0-					-0-
03	74462	X	66192	-0-	-8270	-0-	66192	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

10	83297	X	68248	-0-	-15049	-0-	68248	2			N	-0-					-0-
11	76770	X	64081	-0-	-12689	-0-	64081	2			N	-0-					-0-
12	79329	X	64592	-0-	-14737	-0-	64592	2			N	-0-					-0-
01	75237	X	59135	-0-	-16102	-0-	59135	2			N	-0-					-0-
02	64092	X	55497	-0-	-8595	-0-	55497	2			N	-0-					-0-
03	68262	X	59534	-0-	-8728	-0-	59534	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

10	92039	X	72294	-0-	-19745	-0-	72294	2			N	-0-					-0-
11	84870	X	67179	-0-	-17691	-0-	67179	2			N	-0-					-0-
12	84165	X	68159	-0-	-16006	-0-	68159	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	62360	-0-	-16256	-0-	62360	2			N	-0-					-0-
02	68180	X	58546	-0-	-9634	-0-	58546	2			N	-0-					-0-
03	72292	X	63811	-0-	-8481	-0-	63811	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

10	97185	X	77346	-0-	-19839	-0-	77346	2			N	-0-					-0-
11	89190	X	72174	-0-	-17016	-0-	72174	2			N	-0-					-0-
12	89094	X	72911	-0-	-16183	-0-	72911	2			N	-0-					-0-
01	83545	X	66493	-0-	-17052	-0-	66493	2			N	-0-					-0-
02	73108	X	62523	-0-	-10585	-0-	62523	2			N	-0-					-0-
03	77345	X	67599	-0-	-9746	-0-	67599	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

10	71765	X	59054	-0-	-12711	-0-	59054	2			N	-0-					-0-
11	67050	X	55498	-0-	-11552	-0-	55498	2			N	-0-					-0-
12	65937	X	53370	-0-	-12567	-0-	53370	2			N	-0-					-0-
01	62403	X	49684	-0-	-12719	-0-	49684	2			N	-0-					-0-
02	55440	X	45404	-0-	-10036	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
03	59055	X	48882	-0-	-10173	-0-	48882	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

10	71579	X	53473	-0-	-18106	-0-	53473	2			N	-0-					-0-
11	64440	X	50428	-0-	-14012	-0-	50428	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	50909	-0-	-12052	-0-	50909	2			N	-0-					-0-
01	60078	X	46712	-0-	-13366	-0-	46712	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	43268	-0-	-6572	-0-	43268	2			N	-0-					-0-
03	53475	X	45772	-0-	-7703	-0-	45772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69006	X	53374	-0-	-15632	-0-	53374	2			N	-0-					-0-
11	64410	X	51136	-0-	-13274	-0-	51136	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	48711	-0-	-14033	-0-	48711	2			N	-0-					-0-
01	59396	X	45665	-0-	-13731	-0-	45665	2			N	-0-					-0-
02	50512	X	43498	-0-	-7014	-0-	43498	2			N	-0-					-0-
03	53382	X	46126	-0-	-7256	-0-	46126	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

10	42904	X	31481	-0-	-11423	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14054	-0-	-23686	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	15972	-0-	-18221	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	18697	-0-	-12799	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	12263	-0-	-16185	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
03	31496	X	27332	-0-	-4164	-0-	27332	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

10	132401	X	79179	-0-	-53222	-0-	79179	2			N	-0-					-0-
11	119430	X	87974	-0-	-31456	-0-	87974	2			N	-0-					-0-
12	108531	X	91676	-0-	-16855	-0-	91676	2			N	-0-					-0-
01	98487	X	81147	-0-	-17340	-0-	81147	2			N	-0-					-0-
02	86184	X	73498	-0-	-12686	-0-	73498	2			N	-0-					-0-
03	91667	X	76932	-0-	-14735	-0-	76932	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

10	106950	X	71303	-0-	-35647	-0-	71303	2			N	-0-					-0-
11	97050	X	72842	-0-	-24208	-0-	72842	2			N	-0-					-0-
12	91419	X	68245	-0-	-23174	-0-	68245	2			N	-0-					-0-
01	87947	X	61682	-0-	-26265	-0-	61682	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	53948	-0-	-20196	-0-	53948	2			N	-0-					-0-
03	75268	X	52880	-0-	-22388	-0-	52880	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

10	132401	X	66515	-0-	-65886	-0-	66515	2			N	-0-					-0-
11	112560	X	67586	-0-	-44974	-0-	67586	2			N	-0-					-0-
12	99913	X	64882	-0-	-35031	-0-	64882	2			N	-0-					-0-
01	91512	X	59063	-0-	-32449	-0-	59063	2			N	-0-					-0-
02	72912	X	53673	-0-	-19239	-0-	53673	2			N	-0-					-0-
03	69843	X	56222	-0-	-13621	-0-	56222	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

10	105090	X	65268	-0-	-39822	-0-	65268	2			N	-0-					-0-
11	98790	X	64978	-0-	-33812	-0-	64978	2			N	-0-					-0-
12	93589	X	59322	-0-	-34267	-0-	59322	2			N	-0-					-0-
01	81685	X	52849	-0-	-28836	-0-	52849	2			N	-0-					-0-
02	69160	X	45490	-0-	-23670	-0-	45490	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	47046	-0-	-20100	-0-	47046	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

10	81065	X	42988	-0-	-38077	-0-	42988	2			N	-0-					-0-
11	69900	X	42917	-0-	-26983	-0-	42917	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	39750	-0-	-23211	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	36583	-0-	-19775	-0-	36583	2			N	-0-					-0-
02	45276	X	37918	-0-	-7358	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
03	44361	X	36406	-0-	-7955	-0-	36406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186341	X	121823	-0-	-64518	-0-	121823	2			N	-0-					-0-
11	175920	X	107454	-0-	-68466	-0-	107454	2			N	-0-					-0-
12	161820	X	104471	-0-	-57349	-0-	104471	2			N	-0-					-0-
01	160425	X	96153	-0-	-64272	-0-	96153	2			N	-0-					-0-
02	124740	X	81749	-0-	-42991	-0-	81749	2			N	-0-					-0-
03	121830	X	89854	-0-	-31976	-0-	89854	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

10	197811	X	156317	-0-	-41494	-0-	156317	2			N	-0-					-0-
11	191670	X	136088	-0-	-55582	-0-	136088	2			N	-0-					-0-
12	198059	X	129439	-0-	-68620	-0-	129439	2			N	-0-					-0-
01	198059	X	111945	-0-	-86114	-0-	111945	2			N	-0-					-0-
02	163184	X	95374	-0-	-67810	-0-	95374	2			N	-0-					-0-
03	156302	X	111906	-0-	-44396	-0-	111906	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

10	163556	X	126693	-0-	-36863	-0-	126693	2			N	-0-					-0-
11	158280	X	114174	-0-	-44106	-0-	114174	2			N	-0-					-0-
12	156674	X	111795	-0-	-44879	-0-	111795	2			N	-0-					-0-
01	152179	X	104430	-0-	-47749	-0-	104430	2			N	-0-					-0-
02	118216	X	93383	-0-	-24833	-0-	93383	2			N	-0-					-0-
03	126697	X	98888	-0-	-27809	-0-	98888	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299140 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9423 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7974 - 10361

10	122357	X	79376	-0-	-42981	-0-	79376	2			N	-0-					-0-
11	118410	X	64722	-0-	-53688	-0-	64722	2			N	-0-					-0-
12	122357	X	61169	-0-	-61188	-0-	61169	2			N	-0-					-0-
01	102796	X	52536	-0-	-50260	-0-	52536	2			N	-0-					-0-
02	92848	X	43075	-0-	-49773	-0-	43075	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	42385	-0-	-37006	-0-	42385	2			N	-0-					-0-

RENFRO CJD WELL #: 3H RRCID -> 299350 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8624 - 12437

10	152086	X	101914	-0-	-50172	-0-	101914	2			N	-0-					-0-
11	147180	X	79402	-0-	-67778	-0-	79402	2			N	-0-					-0-
12	122512	X	73791	-0-	-48721	-0-	73791	2			N	-0-					-0-
01	122512	X	64728	-0-	-57784	-0-	64728	2			N	-0-					-0-
02	110656	X	54614	-0-	-56042	-0-	54614	2			N	-0-					-0-
03	101928	X	64655	-0-	-37273	-0-	64655	2			N	-0-					-0-

MAVERICK OSLER 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299438 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 8657 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AC360-ARKANSAS 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299717 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 8758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AC360 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIVER ARCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300088 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIVER EAGLE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300089 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 1143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULLIGAN WTC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300090 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 1151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULLIGAN WTC TRIANGLE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300091 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 1149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAGLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300092 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 1143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDIE WTC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300159 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 1151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDIE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300160 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300161 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE VICKERY CC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300200 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 1149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 ARKANSAS 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300344 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 8728 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AC360 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300350 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS AGAPE 1H MIPA UT WELL #: 1H RRCID -> 300595 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 2143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARKANSAS AGAPE 2H MIPA UT WELL #: 2H RRCID -> 300596 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARKANSAS AGAPE 3H MIPA UT WELL #: 3H RRCID -> 300597 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 2148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARKANSAS 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300598 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNA HYRAL WELL #: 2H RRCID -> 301273 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 60 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

10	1643	N	921	-0-	-722	-0-	921	3			N	-0-					78
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					78
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					78
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					78
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					78
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

10	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	3			N	-0-					52
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					52
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					52
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					52
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					52
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					102
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					102
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					102
01	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					102
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					102
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					102

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					284
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					284
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					284
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					284
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					284
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					284

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

10	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					213
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					213
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					213
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					213
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					213
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					28
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					28
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					28
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					28
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					28
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					28

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

10	3100	N	3320	-0-	220	220	3320	3			N	-0-					67
11	2633	N	2413	-0-	-220	-0-	2413	3			N	-0-					67
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					67
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					67
02	1400	X	1351	-0-	-49	-0-	1351	3			N	-0-					67
03	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					25
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					25
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					25
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					25
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					25
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					38
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					38
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					38
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					38
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					38
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					38

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					20
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					20
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					20
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					20
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1838	3	34	9	N	31					71
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1890	3	48	9	N	44					115
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	N	20					135
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					135
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					135
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2054	3	64	9	N	58	183	1			10

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					28
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					28
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					28
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					28
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	406	3			N	-0-					28
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					177
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					177
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					177
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					177
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					177
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					177

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					155
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					155
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	N	15					170
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					170
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	495	3			N	-0-					170
03	744	N	208	-0-	-536	-0-	200	3	8	9	N	7	167	1			10

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					17
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					17
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					17
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					17
02	1232	N	950	-0-	-282	-0-	950	3			N	-0-					17
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					17

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					9
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					9
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					9
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					9
02	1372	N	1196	-0-	-176	-0-	1196	3			N	-0-					9
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	4492	3			N	-0-					9

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					21
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					21
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					21
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					21
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	3			N	-0-					21
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					20
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					20
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					20
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	3			N	-0-					20
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					33
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					33
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					33
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					33
02	924	N	659	-0-	-265	-0-	656	3	3	9	N	3	2	8			34
03	3100	N	11309	-0-	8209	8209	11309	3			N	-0-					34

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					32
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					32
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					32
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					32
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					32
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					32

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					134
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					134
12	2821	X	1282	-0-	-1539	-0-	1262	3	20	9	N	18					152
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	3			N	-0-					152
02	3500	X	2003	-0-	-1497	-0-	2003	3			N	-0-					152
03	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	2691	3	34	9	N	31					183

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1901	-0-	-1168	-0-	1901	3			N	-0-					14
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2603	3			N	-0-					14
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					14
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					14
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					14
03	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	2855	3			N	-0-					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					20
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					20
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					20
01	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	3			N	-0-					20
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					20
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					23
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					23
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					23
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					23
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	973	3			N	-0-					23
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2696	-0-	-621	-0-	2696	3			N	-0-					22
11	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			N	-0-					22
12	3317	X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	3			N	-0-					22
01	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	3			N	-0-					22
02	2632	X	1422	-0-	-1210	-0-	1422	3			N	-0-					22
03	2697	X	1460	-0-	-1237	-0-	1460	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					30
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					30
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	3	2	9	N	2					32
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	720	3			N	-0-					32
02	1036	N	321	-0-	-715	-0-	321	3			N	-0-					32
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					32

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3522	-0-	422	1908	3522	3			N	-0-					58
11	3000	N	3741	-0-	741	2649	3741	3			N	-0-					58
12	6322	X	3673	-0-	-2649	-0-	3673	3			N	-0-					58
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					58
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					58
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					58

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1961	-0-	-984	-0-	1961	3			N	-0-					22
11	2850	X	1845	-0-	-1005	-0-	1845	3			N	-0-					22
12	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2492	3			N	-0-					22
01	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	2775	3			N	-0-					22
02	2324	X	2290	-0-	-34	-0-	2290	3			N	-0-					22
03	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					22

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7726	3	3	9	N	3					8
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8252	3	28	9	N	25					33
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7996	3	53	9	N	48					81
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7577	3	32	9	N	29					110
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7133	3	31	9	N	28					138
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7572	3	28	9	N	25					163

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8673	3	2	9	N	2					99
11	9720	X	7764	-0-	-1956	-0-	7764	3			N	-0-					99
12	10044	X	8019	-0-	-2025	-0-	8019	3			N	-0-					99
01	9672	X	8513	-0-	-1159	-0-	8467	3	46	9	N	42					141
02	8372	X	5887	-0-	-2485	-0-	5859	3	28	9	N	25					166
03	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	8520	3	9	9	N	8					174

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					26
11	4860	X	4585	-0-	-275	-0-	4585	3			N	-0-					26
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					26
01	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	5067	3	51	9	N	46					72
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4745	3	31	9	N	28					100
03	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4783	3	51	9	N	46					146

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					159
11	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					159
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					159
01	3627	X	3073	-0-	-554	-0-	3073	3			N	-0-					159
02	3248	X	3146	-0-	-102	-0-	3146	3			N	-0-					159
03	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	3			N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					155
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					155
12	6231	X	5470	-0-	-761	-0-	5438	3	32	9	N	29					184
01	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	3			N	-0-					184
02	5796	X	5657	-0-	-139	-0-	5657	3			N	-0-					184
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					184

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6054	-0-	-1262	-0-	5987	3	67	9	N	61					266
11	7080	X	5738	-0-	-1342	-0-	5707	3	31	9	N	28	194	1			100
12	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	6371	3	58	9	N	53					153
01	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6154	3	85	9	N	77	85	1			145
02	5740	X	5463	-0-	-277	-0-	5413	3	50	9	N	45					190
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6855	3	70	9	N	64	186	1			68

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	5156	3	72	9	N	65	166	1			119
11	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	4699	3			N	-0-					119
12	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	4984	3	56	9	N	51					170
01	5394	X	4070	-0-	-1324	-0-	4000	3	70	9	N	64	186	1			48
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4883	3	89	9	N	81					129
03	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	5096	3	81	9	N	74	170	1			33

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5616	-0-	-553	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5637	-0-	-333	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5289	-0-	-880	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	5730	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	1832	-0-	-3934	-0-	1832	3			N	-0-					45
11	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	3			N	-0-					45
12	5952	X	4443	-0-	-1509	-0-	4443	3			N	-0-					45
01	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					45
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					45
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5865	-0-	-800	-0-	5820	3	45	9	N	41	98	1			128
11	6450	X	5146	-0-	-1304	-0-	5146	3			N	-0-					128
12	6820	X	5479	-0-	-1341	-0-	5420	3	59	9	N	54					182
01	6820	X	3912	-0-	-2908	-0-	3868	3	44	9	N	40					222
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5756	3	72	9	N	65	177	1			110
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6212	3	58	9	N	53					163

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41447	X	39977	-0-	-1470	-0-	39941	3	36	9	N	33					392
11	40110	X	37155	-0-	-2955	-0-	37155	3			N	-0-					392
12	40920	X	37208	-0-	-3712	-0-	37208	3			N	-0-					392
01	40269	X	32031	-0-	-8238	-0-	32031	3			N	-0-					392
02	36372	X	24029	-0-	-12343	-0-	24029	3			N	-0-	177	1			215
03	39990	X	10231	-0-	-29759	-0-	10231	3			N	-0-					215

J.H. BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297353 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7993 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43927	X	36770	-0-	-7157	-0-	36513	3	257	9	N	234	372	1			25
11	42510	X	35003	-0-	-7507	-0-	34716	3	287	9	N	261	193	1			93
12	42191	X	35697	-0-	-6494	-0-	35448	3	249	9	N	226	186	1			133
01	40176	X	25355	-0-	-14821	-0-	25167	3	188	9	N	171	196	1			108
02	34832	X	5827	-0-	-29005	-0-	5827	3			N	-0-					108
03	36766	X	32645	-0-	-4121	-0-	32540	3	105	9	N	95	153	1			50

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	42	-0-	-1353	-0-	42	2			N	-0-					71
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					71
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					71
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					71
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					71
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					72
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					72
12	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	2273	2			N	-0-					72
01	2759	N	914	-0-	-1845	-0-	914	2			N	-0-					72
02	2212	N	1914	-0-	-298	-0-	1914	2			N	-0-					72
03	2263	N	639	-0-	-1624	-0-	639	2			N	-0-					72

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					40
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					40
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8			40
01	1798	X	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			Y	-0-					40
02	1988	X	1617	-0-	-371	-0-	1617	2			Y	-0-					40
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					40

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					18
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					18
12	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3			N	-0-					18
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					18
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					18
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	784	-0-	-840	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1319	-0-	-25	-0-	1318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	5758	3			Y	-0-					60
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					60
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					60
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					60
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5755	3	1	9	Y	1	1	8			60
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3273	-0-	-115	-0-	3272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3838	-0-	-152	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3535	-0-	-77	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	798	-0-	-518	-0-	797	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7028	-0-	-2458	-0-	6970	2	58	9	Y	53	4	8			170
11	8040	X	7272	-0-	-768	-0-	7250	2	22	9	Y	20	157	1			33
12	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	7760	2	61	9	Y	55	4	8			84
01	7533	X	7088	-0-	-445	-0-	7025	2	63	9	Y	57					141
02	6776	X	6160	-0-	-616	-0-	6083	2	77	9	Y	70	143	1			68
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					68

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	Y	12					23
11	3000	N	4687	-0-	1687	1687	4680	2	7	9	Y	6	27	1			2
12	3100	N	5132	-0-	2032	3719	5112	2	20	9	Y	18					20
01	3100	N	4769	-0-	1669	5388	4745	2	24	9	Y	22					42
02	10489	X	5101	-0-	-5388	-0-	5069	2	32	9	Y	29	47	1			24
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					24

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3258	-0-	-282	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	Y	10	10	8			37
11	1860	N	464	-0-	-1396	-0-	453	3	11	9	Y	10	10	8			37
12	1488	N	179	-0-	-1309	-0-	168	3	11	9	Y	10	10	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	793	3	33	9	Y	30	30	8			37
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					37

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	3724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3382	-0-	-6	-0-	3380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	428	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	750	N	183	-0-	-567	-0-	179	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	651	N	339	-0-	-312	-0-	336	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	3	1	9	N	1	1	8			10
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1	1	8			10
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	3	1	9	N	1	1	8			10
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					10
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4	4	8			10
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2083	-0-	-297	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1246	-0-	-378	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3033	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	952	N	507	-0-	-445	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2133	-0-	-107	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					57
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	3			N	-0-					57
12	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-					57
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					57
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					57
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2068	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4011	3	1	9	Y	1	1	8			16
11	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	3821	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	3			Y	-0-					16
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3686	3	3	9	Y	3	3	8			16
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1143	-0-	-789	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3641	-0-	-307	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	3983	-0-	-2093	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	3668	-0-	-2408	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4081	-0-	-1995	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	2765	-0-	-2723	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1078	-0-	-658	-0-	1078	3			Y	-0-					74
11	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			Y	-0-					74
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					74
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					74
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	3	1	9	Y	1	1	8			74
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2285	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1502	-0-	-94	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2126	-0-	-142	-0-	2119	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4680	-0-	-500	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2913	-0-	-507	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2672	-0-	-738	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2341	-0-	-683	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3397	-0-	-593	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3363	-0-	-760	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3090	-0-	-634	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	4334	-0-	-1996	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	3778	-0-	-2174	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	2905	-0-	-2737	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	1909	-0-	-3019	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1179	-0-	-1518	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1022	-0-	-1348	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	752	-0-	-1046	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	377	-0-	-1153	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	165	-0-	-1044	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	5032	3			Y	-0-					138
11	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	4929	3			Y	-0-					138
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					138
01	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	3			Y	-0-					138
02	4592	X	4511	-0-	-81	-0-	4511	3			Y	-0-					138
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3223	-0-	123	344	3223	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3057	-0-	57	401	3057	3			N	-0-					-0-
12	3395	X	2994	-0-	-401	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1789	-0-	-367	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3259	-0-	-437	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	720	-0-	-428	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2181	-0-	2181	2552	2175	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	14B2 EXT		3146	-0-	3146	5698	3142	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	9413	X	3715	-0-	-5698	-0-	3711	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2750	-0-	-106	-0-	2737	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2972	-0-	-220	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4439	-0-	-41	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			Y	-0-					1
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			Y	-0-					1
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					1
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					1
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	2			Y	-0-					1
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1024	-0-	-1022	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4148	-0-	-626	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3705	-0-	-607	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

10	2604	X	1558	-0-	-1046	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2182	-0-	-218	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	340	-0-	-752	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2587	-0-	-23	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2271	-0-	-137	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2498	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2416	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	3	1	9	Y	1	1	8			36
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					36
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2316	3	3	9	Y	3	3	8			36
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2369	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2697	N	1684	-0-	-1013	-0-	1680	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1838	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2325	-0-	-255	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1995	-0-	-189	-0-	1994	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1340	-0-	-928	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4238	-0-	-622	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2043	-0-	-197	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3494	-0-	-1683	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3003	-0-	-21	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3045	-0-	-175	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5432	-0-	-1543	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5074	-0-	-351	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3722	-0-	-538	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3570	-0-	-294	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					58
11	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			Y	-0-					58
12	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			Y	-0-					58
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					58
02	1624	N	1452	-0-	-172	-0-	1452	2			Y	-0-					58
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					58

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5341	-0-	-903	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7245	-0-	-102	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6627	-0-	-9	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

10	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3598	-0-	-630	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2095	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					5
11	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					5
12	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	3			Y	-0-					5
01	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	3122	3			Y	-0-					5
02	3052	X	2629	-0-	-423	-0-	2629	3			Y	-0-					5
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

10	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	587	-0-	-1813	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1176	-0-	-1335	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3061	-0-	-47	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2340	-0-	-152	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2741	-0-	-59	1	2741	3			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5394	-0-	-246	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5790	-0-	-38	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5718	-0-	-79	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	5002	-0-	-234	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3260	-0-	160	1204	3260	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2136	-0-	-664	540	2136	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4309	-0-	-248	-0-	4309	3			Y	-0-					20
11	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	3581	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4166	3	1	9	Y	1	1	8			20
01	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			Y	-0-					20
02	3892	X	3761	-0-	-131	-0-	3759	3	2	9	Y	2	2	8			20
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1644	-0-	-306	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1306	-0-	-626	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	4764	-0-	-2521	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6554	-0-	-26	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1887	-0-	-543	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2354	-0-	-1398	-0-	2348	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2538	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	927	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	6	6	8			-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3656	-0-	-12	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2730	X	1848	-0-	-882	-0-	1847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	1382	-0-	-1408	-0-	1381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1259	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1603	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1077	-0-	-435	-0-	1071	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5490	X	5407	-0-	-83	-0-	5406	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5673	X	5503	-0-	-170	-0-	5502	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5673	X	5028	-0-	-645	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4729	-0-	-367	-0-	4727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2655	-0-	-345	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1112	-0-	-1548	-0-	1109	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					7
01	14B2 EXT		504	-0-	504	612	504	3			Y	-0-					7
02	14B2 EXT		6729	-0-	6729	7341	6727	3	2	9	Y	2	2	8			7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7341					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	3			N	-0-					18
11	4230	X	4069	-0-	-161	-0-	4069	3			N	-0-					18
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	3			N	-0-					18
01	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	3			N	-0-					18
02	3864	X	3717	-0-	-147	-0-	3717	3			N	-0-					18
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					18

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	510	1	2222	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2580	X	2454	-0-	-126	-0-	487	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	500	1	1823	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	461	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2029	-0-	-463	-0-	459	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610	X	2072	-0-	-538	-0-	2071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2573	X	1950	-0-	-623	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2127	-0-	-197	-0-	2125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4459	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4176	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4364	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4650	X	3733	-0-	-917	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3965	-0-	-67	-0-	3963	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	1304	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3736	-0-	-100	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

10	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2933	-0-	-259	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
11	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5890	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	4038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1182	-0-	-246	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2765	-0-	-91	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025														

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

10	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2603	-0-	-1	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

10	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1978	-0-	-626	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	3			Y	-0-					26
11	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			Y	-0-					26
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			Y	-0-					26
01	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	3			Y	-0-					26
02	4256	X	2471	-0-	-1785	-0-	2470	3	1	9	Y	1	1	8			26
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2898	-0-	98	116	2898	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2477	-0-	-295	-0-	2476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4089	-0-	989	989	4089	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3067	-0-	267	1256	3067	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	47	1	5876	2	N	-0-					184
11	6210	X	5153	-0-	-1057	-0-	41	1	5112	2	N	-0-					184
12	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	50	1	6205	2	N	19	161	1	4	8	38
							21	9									
01	6510	X	5488	-0-	-1022	-0-	65	1	5423	2	N	-0-					38
02	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	33	1	5431	2	N	-0-					38
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					38

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	863	1	4800	2	Y	8	8	8			112
							9	9									
11	4740	X	835	-0-	-3905	-0-	835	1			Y	-0-					112
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	863	1	4321	2	Y	14	14	8			112
							15	9									
01	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	863	1	2505	2	Y	12	12	8			112
							13	9									
02	5124	X	1693	-0-	-3431	-0-	780	1	913	2	Y	-0-					112
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					112

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4944	-0-	-376	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	308	N	62	-0-	-246	-0-	56	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2134	-0-	-536	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	899	N	581	-0-	-318	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	952	N	134	-0-	-818	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4922	-0-	-174	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	1077	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	294	-0-	-714	-0-	290	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1985	-0-	-423	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2805	-0-	-1287	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2157	-0-	-1931	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	3933	3			Y	-0-					20
11	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3968	3			Y	-0-					20
12	4278	X	3974	-0-	-304	-0-	3974	3			Y	-0-					20
01	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3743	3			Y	-0-					20
02	3696	X	3686	-0-	-10	-0-	3685	3	1	9	Y	1	1	8			20
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

10	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		107	-0-	107	177	107	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		513	-0-	513	690	513	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		437	-0-	437	1127	437	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1127					N	NO RPT					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

10	296	X	270	-0-	-26	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

10	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2896	-0-	-284	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2599	-0-	-201	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

10	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

10	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2236	-0-	-172	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3516	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3142	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2328	-0-	-52	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	737	-0-	-327	-0-	734	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					77
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					77
12	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					77
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					77
02	2212	N	2187	-0-	-25	-0-	2187	3			N	-0-					77
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	2913	-0-	-597	-0-	2912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	2849	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7362	-0-	-481	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7125	-0-	-285	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	924	-0-	-336	-0-	918	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1115	-0-	-1545	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2349	-0-	-831	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2543	-0-	-743	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2088	-0-	-628	-0-	2087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	2346	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	2519	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2883	X	2369	-0-	-514	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2268	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2202	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2020	-0-	-24	-0-	2012	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3809	-0-	-301	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	792	-0-	-1750	-0-	791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2430	X	1090	-0-	-1340	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	883	-0-	-512	-0-	882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2191	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2100	X	1495	-0-	-605	-0-	1493	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2170	X	1640	-0-	-530	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1937	-0-	-51	-0-	1930	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4629	-0-	-47	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1160	-0-	-280	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5461	-0-	-149	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5766	-0-	-62	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4898	-0-	-366	-0-	4897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1491	-0-	-586	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2326	-0-	-250	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4154	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2270	-0-	-530	524	2270	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3728	-0-	-416	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			Y	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3187	-0-	-874	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3441	-0-	-199	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2400	-0-	-210	-0-	2394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2061	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2240	N	2162	-0-	-78	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	405	1	888	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
11	1290	N	971	-0-	-319	-0-	392	1	579	2	Y	-0-					57
12	1395	N	416	-0-	-979	-0-	405	1	11	9	Y	10	10	8			57
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	405	1	744	2	Y	6	6	8			57
							7	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	366	1	668	2	Y	-0-					57
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					57

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	2259	2	6	9	Y	5					43
11	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2306	2	1	9	Y	1					44
12	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			Y	-0-					44
01	2790	X	1994	-0-	-796	-0-	1985	2	9	9	Y	8					52
02	2408	X	2172	-0-	-236	-0-	2162	2	10	9	Y	9					61
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					61

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3801	-0-	-259	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4522	-0-	-266	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7461	-0-	-134	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7088	-0-	-662	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	6637	-0-	-1113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6634	-0-	-366	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1609	-0-	-407	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2210	-0-	-198	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2072	N	1998	-0-	-74	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3969	-0-	-1859	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	3682	-0-	-1958	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5169	-0-	-319	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	3766	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	3031	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2401	-0-	-287	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3071	-0-	-205	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1477	-0-	-1373	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1022	-0-	-1923	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1361	-0-	-1299	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					13
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					13
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					13
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4338	-0-	-870	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2592	-0-	-229	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2353	-0-	-55	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4794	-0-	-526	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4999	-0-	-181	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2692	-0-	-1058	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1492	-0-	-1252	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1829	-0-	-355	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	688	-0-	-376	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4305	-0-	-128	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3655	-0-	-349	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2010	-0-	-1710	-0-	509	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	688	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	715	1	2001	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	758	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	647	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6364	-0-	-84	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6357	-0-	-122	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5787	-0-	-65	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6404	2	26	9	Y	24					57
11	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	5986	2	2	9	Y	2					59
12	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	6274	2			Y	-0-					59
01	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	6239	2	55	9	Y	50					109
02	5936	X	5876	-0-	-60	-0-	5845	2	31	9	Y	28					137
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					137

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2768	-0-	-797	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2784	-0-	-546	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2504	-0-	-380	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4601	-0-	-159	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

10	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5067	-0-	-296	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4728	-0-	-116	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1010	-0-	-726	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1038	-0-	-791	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	625	-0-	-935	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	925	-0-	-470	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1672	-0-	-36	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1265	-0-	-1060	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2401	-0-	-329	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2206	-0-	-34	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	N	2551	-0-	-487	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	3			N	-0-					-0-
12	2850	N	2799	-0-	-51	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	70	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3091					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3656	-0-	-4	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3385	-0-	-31	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	689	-0-	-2287	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1108	-0-	-1532	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1237	-0-	-778	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4185	-0-	-527	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	1485	-0-	-2743	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	1302	-0-	-4464	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					16
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					16
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					16
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					16
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	3	1	9	N	1	1	8			16
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2593	-0-	-151	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2628	-0-	-228	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	187	-0-	-1857	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	4023	-0-	-93	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4099	-0-	999	1063	4099	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3917	-0-	917	1980	3917	3			N	-0-					-0-
12	5941	X	3961	-0-	-1980	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2544	-0-	-116	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1290	-0-	-502	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3731	-0-	-329	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	1342	-0-	-1298	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2069	-0-	-659	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2305	-0-	-159	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2106	-0-	-162	-0-	2105	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3370	-0-	-18	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	3			Y	-0-					28
11	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					28
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					28
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					28
02	1988	N	1922	-0-	-66	-0-	1922	3			Y	-0-					28
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2417	-0-	-75	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1546	-0-	-2143	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1392	-0-	-2178	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2794	-0-	-895	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2011	-0-	-1275	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2964	-0-	-32	-0-	2963	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					36
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	3			Y	-0-					36
12	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	2494	3			Y	-0-					36
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					36
02	2380	N	2361	-0-	-19	-0-	2361	3			Y	-0-					36
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5739	-0-	-141	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4991	-0-	-497	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6355	-0-	-93	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		321	-0-	321	894	321	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		189	-0-	189	1083	189	3			N	-0-					-0-
02	1184	X	101	-0-	-1083	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7848	-0-	-312	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7942	-0-	-490	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7744	-0-	-223	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7240	-0-	-292	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1733	-0-	-1319	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	808	-0-	-711	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	203	-0-	-1029	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	715	-0-	-3681	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	N	57	-0-	-1791	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2916	-0-	-153	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3189	-0-	389	539	3189	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2834	-0-	-162	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2806	-0-	-852	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2582	-0-	-958	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3940	-0-	-148	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	840	N	365	-0-	-475	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	5969	-0-	-891	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3143	-0-	43	500	3143	3			N	-0-					-0-
11	3430	X	2930	-0-	-500	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2627	-0-	-145	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4232	-0-	-666	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	3429	3	1	9	N	1	1	8			29
11	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3202	3	1	9	N	1	1	8			29
12	3379	X	2012	-0-	-1367	-0-	2012	3			N	-0-					29
01	3317	X	1411	-0-	-1906	-0-	1411	3			N	-0-					29
02	3108	X	2	-0-	-3106	-0-	2	3			N	-0-					29
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					29

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2992	-0-	-172	-0-	2991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2609	-0-	-79	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	199	-0-	-607	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	565	1	3806	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	547	1	4245	2	Y	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	565	1	3356	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	565	1	2821	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4480	X	3271	-0-	-1209	-0-	511	1	2760	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6077	3	1	9	Y	1	1	8			161
11	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6332	3	1	9	Y	1	1	8			161
12	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6508	3	1	9	Y	1	1	8			161
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-					161
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5928	3	2	9	Y	2	2	8			161
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3102	-0-	-454	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3018	-0-	-258	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8024	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1205	-0-	-624	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	3			N	-0-					-0-
12	2663	N	2607	-0-	-56	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	43	-0-	-1945	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2289	-0-	-1251	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2060	-0-	-404	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	863	1	893	2	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	835	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	863	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	863	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	780	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3314	-0-	-410	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2827	3			Y	-0-					2
11	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			Y	-0-					2
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					2
01	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	3			Y	-0-					2
02	2660	X	2619	-0-	-41	-0-	2619	3			Y	-0-					2
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4612	-0-	-484	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9884	-0-	-315	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9596	-0-	-274	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9853	-0-	-346	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
02	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			Y	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3102	-0-	302	302	3099	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5501	-0-	-17	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4987	-0-	-81	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	20	-0-	-2305	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	252	-0-	-1488	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2707	-0-	-1253	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	89	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3118	-0-	-46	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	574	-0-	-1534	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	588	N	6	-0-	-582	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2714	-0-	-1843	-0-	168	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3858	-0-	-1062	-0-	174	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4145	-0-	-939	-0-	174	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3650	-0-	-1434	-0-	176	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	152	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3871	-0-	-1461	-0-	157	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	164	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4054	-0-	-751	-0-	170	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	165	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4077	-0-	-711	-0-	169	1	3908	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	6165	-0-	-4685	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9772	-0-	-878	-0-	242	1	9530	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9769	-0-	-1236	-0-	251	1	9518	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9155	-0-	-1850	-0-	257	1	8898	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8177	-0-	-951	-0-	211	1	7966	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3902	-0-	-655	-0-	846 8	1 9	3048	2	N	7	7	8			-0-
11	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	819 7	1 9	3416	2	N	6	6	8			-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	846 4	1 9	4005	2	N	4	4	8			-0-
01	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	846 3	1 9	3485	2	N	3	3	8			-0-
02	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	764	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1577	-0-	-243	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	3			Y	-0-					63
11	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	2810	3			Y	-0-					63
12	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2621	3			Y	-0-					63
01	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	3			Y	-0-					63
02	2660	X	2567	-0-	-93	-0-	2567	3			Y	-0-					63
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					51
11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	2978	3			N	-0-					51
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					51
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					51
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4168	3	2	9	N	2	2	8			51
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					51

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					27
12	1054	N	268	-0-	-786	-0-	268	3			Y	-0-					27
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					27
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	233	3	11	9	Y	10	34	1			3
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					36
11	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	3			Y	-0-					36
12	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2996	3			Y	-0-					36
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					36
02	3108	X	2819	-0-	-289	-0-	2819	3			Y	-0-					36
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	790	-0-	-526	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3940	-0-	-140	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3245	-0-	-423	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2020	-0-	-304	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	571	-0-	-1196	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4046	-0-	946	946	4046	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4665	-0-	1565	2511	4665	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3773	-0-	973	3484	3773	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	1717					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3570	-0-	-518	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2656	-0-	-196	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2360	-0-	-76	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2530	-0-	-105	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2366	-0-	-14	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	616	-0-	-2980	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	6540	3			Y	-0-					39
11	6570	X	6084	-0-	-486	-0-	6084	3			Y	-0-					39
12	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	3			Y	-0-					39
01	6603	X	5593	-0-	-1010	-0-	5593	3			Y	-0-					39
02	5964	X	5205	-0-	-759	-0-	5205	3			Y	-0-					39
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	353 1	1 9	2087	2	N	1	1	8			-0-
11	2520	N	2121	-0-	-399	-0-	348	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	363	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	402	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1961	-0-	-27	-0-	320	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

10	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2834	-0-	-676	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

10	4371	X	233	-0-	-4138	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	1075	-0-	-3155	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

10	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3711	-0-	-237	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

10	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

10	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	1208	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4402	-0-	-428	-0-	1169	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	1208	1	3361	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	1130	1	3131	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4093	-0-	-163	-0-	1091	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

10	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3625	-0-	-755	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3598	-0-	-462	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	190	-0-	-1160	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3079	-0-	-365	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3652	-0-	-564	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3514	-0-	-416	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	522	-0-	-3446	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3852	-0-	-404	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1420	-0-	-874	-0-	190 1	1 9	1229	2	N	1	1	8			-0-
11	2220	X	913	-0-	-1307	-0-	123	1	790	2	N	-0-					-0-
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	421	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	371	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	353	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3739	-0-	-942	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3907	-0-	-657	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2097	-0-	-199	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4250	-0-	-34	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5600	-0-	-197	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5259	-0-	-538	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	5146	-0-	-90	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1490	-0-	-1176	-0-	1434	1	47	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	1481	1	68	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	2356	N	1524	-0-	-832	-0-	1303	1	217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1320	1	752	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1182	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	863	1	2691	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	835	1	2609	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	863	1	2676	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	863	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2268	-0-	-952	-0-	780	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6753	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	6034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6851	X	5940	-0-	-911	-0-	5939	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6851	X	5997	-0-	-854	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5869	-0-	-319	-0-	5865	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2573	-0-	-1123	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2484	-0-	-176	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2241	-0-	-223	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3673	-0-	-767	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3477	-0-	-1111	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3653	-0-	-935	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2352	-0-	-952	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3732	-0-	-438	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3779	-0-	-29	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1666	-0-	-554	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	161	1	5701	2	N	-0-					-0-
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	162	1	6119	2	N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	163	1	6031	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	178	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	158	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2461	-0-	-199	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

10	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1858	-0-	-354	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	1			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

10	620	X	171	-0-	-449	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	200	1	810	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	560	N	140	-0-	-420	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	990	N	353	-0-	-637	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	992	N	32	-0-	-960	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	336	N	5	-0-	-331	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2307	-0-	-157	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	3			N	-0-					-0-
11	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
12	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
01	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	3			N	-0-					-0-
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	894	-0-	-786	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	3			N	-0-					-0-
02	2249	N	1829	-0-	-420	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	2670	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4941	-0-	-887	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5254	-0-	-386	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4633	-0-	-267	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3830	-0-	-310	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3271	-0-	-313	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

10	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2422	-0-	-728	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

10	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3152	-0-	-388	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2961	-0-	-35	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5332	3	3	9	Y	3	3	8			22
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4616	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	5084	X	4734	-0-	-350	-0-	4731	3	3	9	Y	3	3	8			22
01	5084	X	4579	-0-	-505	-0-	4579	3			Y	-0-					22
02	4816	X	2961	-0-	-1855	-0-	2952	3	9	9	Y	8	8	8			22
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					22

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

10	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	4229	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

10	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	34	4	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	35	1	3			N	-0-					-0-
01	36		1	-0-	-35	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	369	-0-	-1274	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4763	-0-	1663	1663	4763	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4248	-0-	1148	2811	4248	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4291	-0-	1491	4302	4291	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	1636					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					-0-
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2473	-0-	-19	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	447	1	1420	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1376	-0-	-1324	-0-	401	1	969	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3100	N	3119	-0-	19	19	347	1	2769	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1781	N	1762	-0-	-19	-0-	380	1	1380	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	336	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	1	1	8			-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3336	-0-	-1004	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3552	-0-	-368	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2747	-0-	-81	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			34
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3054	3	1	9	N	1	1	8			34
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			34
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	3			N	-0-					34
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	3	2	9	N	2	2	8			34
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					34

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3105	-0-	-1266	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2619	-0-	-1491	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2701	-0-	-988	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2124	-0-	-144	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	111	-0-	-788	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6135	-0-	-499	-0-	6135	3			N	-0-					40
11	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	3			N	-0-					40
12	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	6299	3			N	-0-					40
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					40
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	5565	3			N	-0-					40
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					40

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2007	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1587	-0-	-261	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					18
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					18
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					18
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					18
02	2660	N	2545	-0-	-115	-0-	2545	3			N	-0-					18
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					18

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1958	-0-	-842	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2847	-0-	-37	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	727	-0-	-854	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	673	-0-	-887	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4698	-0-	-432	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	2427	-0-	-3153	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4839	-0-	-201	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5550	X	5462	-0-	-88	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	6386	X	5566	-0-	-820	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6386	X	5248	-0-	-1138	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4486	-0-	-974	-0-	4479	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2996	-0-	-94	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	135	1	5745	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	142	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	138	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	126	1	6576	2	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	119	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4454	-0-	-496	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	3			Y	-0-					-0-
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	Y	2	2	8			16
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2910	3	2	9	Y	2	2	8			16
12	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	3201	3	2	9	Y	2	2	8			16
01	3751	X	3065	-0-	-686	-0-	3065	3			Y	-0-					16
02	3388	X	2427	-0-	-961	-0-	2418	3	9	9	Y	8	8	8			16
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6404	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6149	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5851	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5419	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5033	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3857	-0-	-1043	-0-	3850	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5655	-0-	-638	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5415	-0-	-675	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5235	-0-	-29	-0-	5234	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	565	1	3042	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	547	1	2832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	565	1	2750	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	565	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	511	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2193	-0-	-87	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	616	N	141	-0-	-475	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2358	-0-	-1272	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1567	-0-	-337	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3574	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	3359	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3477	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	2950	3			Y	-0-					37
02	3220	X	2454	-0-	-766	-0-	2451	3	3	9	Y	3	3	8			37
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2845	-0-	-395	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	185	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	193	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	199	1	4427	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3032	-0-	-2610	-0-	230	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	194	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	3780	-0-	-2451	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5518	-0-	-512	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5648	-0-	-149	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	213	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	172	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1833	-0-	-323	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1917	-0-	-1245	-0-	699	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	481	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	493	1	2084	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	450	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	444	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4773	-0-	-387	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4715	-0-	-679	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4352	-0-	-520	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	392	N	183	-0-	-209	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2965	-0-	165	165	2965	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

10	9114	X	6217	-0-	-2897	-0-	193	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7654	-0-	-1166	-0-	200	1	7454	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7525	-0-	-349	-0-	209	1	7316	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6701	-0-	-398	-0-	207	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6085	-0-	-1055	-0-	180	1	5905	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

10	8556	X	7217	-0-	-1339	-0-	198	1	7019	2	N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	215	1	8339	2	N	-0-					-0-
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	227	1	8634	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7860	-0-	-200	-0-	221	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7597	-0-	-383	-0-	196	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2742	-0-	-86	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2449	-0-	-267	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250	X	5120	-0-	-130	-0-	5119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4812	-0-	-144	-0-	4810	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3070	3			Y	-0-					77
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					77
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					77
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					77
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3232	3	80	9	Y	73	137	1			13
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					13

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2495	-0-	-505	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5579	-0-	-94	-0-	5578	3	1	9	Y	1	1	8			14
11	5340	X	5284	-0-	-56	-0-	5283	3	1	9	Y	1	1	8			14
12	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	5379	3	1	9	Y	1	1	8			14
01	5611	X	5344	-0-	-267	-0-	5344	3			Y	-0-					14
02	5068	X	4654	-0-	-414	-0-	4651	3	3	9	Y	3	3	8			14
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	4625	3			Y	-0-					25
11	4530	X	4433	-0-	-97	-0-	4433	3			Y	-0-					25
12	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					25
01	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	4531	3			Y	-0-					25
02	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4100	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076	3	1	9	Y	1	1	8			25
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2857	3	1	9	Y	1	1	8			25
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3006	3	1	9	Y	1	1	8			25
01	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	2973	3			Y	-0-					25
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3480	3	2	9	Y	2	2	8			25
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	924	N	441	-0-	-483	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5107	-0-	-349	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	3013	-0-	-2251	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			Y	-0-					25
11	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	4834	3			Y	-0-					25
12	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	5164	3			Y	-0-					25
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			Y	-0-					25
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4797	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2227	-0-	-209	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1701	-0-	-651	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1359	-0-	-1525	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	230	-0-	-1878	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	675	-0-	-1365	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	159	1	5660	2	N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	159	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	169	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3408	-0-	-1459	-0-	171	1	3237	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3319	-0-	-1077	-0-	154	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	190	1	6470	2	N	-0-					-0-
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	206	1	8018	2	N	-0-					-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	211	1	7967	2	N	-0-					-0-
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	206	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	192	1	7029	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1893	-0-	-151	-0-	1891	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4678	-0-	-1708	-0-	171	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	169	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	170	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	179	1	5413	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4871	-0-	-757	-0-	155	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3357	-0-	-766	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3074	-0-	-886	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7297	-0-	-263	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7138	-0-	-674	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7181	-0-	-507	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5975	-0-	-829	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8864	-0-	-870	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9028	-0-	-512	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8842	-0-	-1016	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7812	-0-	-2046	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7852	-0-	-576	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3334	-0-	-626	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2572	-0-	-564	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	347	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	304	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	286	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	282	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	251	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3146	-0-	-522	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	366	-0-	-754	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3757	-0-	-263	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3081	-0-	-559	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2274	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2244	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	499	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3747	-0-	-363	-0-	458	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	451	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2147	-0-	-1635	-0-	489	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	1750	-0-	-1750	-0-	461	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2202	-0-	-262	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	20	6	3			N	-0-					-0-
12	22	X	2	-0-	-20	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	7093	2	N	-0-					-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	205	1	6368	2	N	-0-					-0-
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	205	1	6472	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	203	1	5749	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5534	-0-	-1046	-0-	193	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	118	1	5775	2	N	-0-			-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	106	1	6692	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5872	-0-	-111	-0-	104	1	5768	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5314	-0-	-90	-0-	92	1	5222	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7396	3			N	-0-			-0-
11	7440	X	5349	-0-	-2091	-0-	5349	3			N	-0-			-0-
12	7378	X	5509	-0-	-1869	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
01	7378	X	6392	-0-	-986	-0-	6392	3			N	-0-			-0-
02	6692	X	5348	-0-	-1344	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	560	N	332	-0-	-228	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	168	1	5965	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	2470	-0-	-1790	-0-	183	1	2287	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	2754	-0-	-2392	-0-	169	1	2585	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	2469	-0-	-2677	-0-	145	1	2324	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	2410	-0-	-2238	-0-	129	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5229	-0-	-1498	-0-	181	1	5048	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	180	1	6272	2	N	-0-			-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	187	1	6072	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	198	1	5254	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5061	-0-	-959	-0-	179	1	4882	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8757	-0-	-729	-0-	240	1	8517	2	N	-0-			-0-
11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	246	1	9682	2	N	-0-			-0-
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	252	1	9581	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	9085	-0-	-401	-0-	255	1	8830	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8530	-0-	-38	-0-	220	1	8310	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	121	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4041	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	137	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3619	-0-	-105	-0-	125	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4170	X	4137	-0-	-33	-0-	4135	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3947	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2034	-0-	-206	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	3			Y	-0-					24
11	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5998	3			Y	-0-					24
12	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	6338	3			Y	-0-					24
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			Y	-0-					24
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5967	3	81	9	Y	74	61	1			37
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					37

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1597	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2190	X	1671	-0-	-519	-0-	1668	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1797	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	831	-0-	-737	-0-	820	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					37
11	5220	X	4536	-0-	-684	-0-	4536	3			Y	-0-					37
12	5394	X	4587	-0-	-807	-0-	4587	3			Y	-0-					37
01	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	4754	3			Y	-0-					37
02	5264	X	4040	-0-	-1224	-0-	4038	3	2	9	Y	2	2	8			37
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					37

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5315	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5421	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4936	-0-	-132	-0-	4933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					38
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			Y	-0-					38
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					38
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			Y	-0-					38
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	3	1	9	Y	1	1	8			38
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					38

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5007	-0-	-123	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4276	-0-	-512	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6438	-0-	-351	-0-	6438	3			Y	-0-					26
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-					26
12	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	6313	3			Y	-0-					26
01	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	6216	3			Y	-0-					26
02	5852	X	5681	-0-	-171	-0-	5593	3	88	9	Y	80	66	1			40
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					40

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	286	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	276	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	286	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	286	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	258	1	1809	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	768	-0-	-813	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	510	-0-	-900	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3493	-0-	-147	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3575	-0-	-289	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	175	1	10717	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	11095	-0-	-189	-0-	181	1	10914	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8769	-0-	-2515	-0-	162	1	8607	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9277	-0-	-915	-0-	163	1	9114	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2589	-0-	-211	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1946	-0-	-1234	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1824	-0-	-248	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3677	-0-	-47	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	17	1	4697	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	73	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	125	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	92	1	4525	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	67	1	4024	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2385	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2048	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	2666	X	2029	-0-	-637	-0-	2025	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
11	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
12	2852	N	2710	-0-	-142	-0-	2710	3			N	-0-			-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
02	2212	N	2035	-0-	-177	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	2491	-0-	-3492	-0-	84	1	2407	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	653	-0-	-5137	-0-	29	1	624	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	696	-0-	-3396	-0-	37	1	659	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	108	1	3567	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	594	-0-	-1646	-0-	21	1	573	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	7811	-0-	-2853	-0-	163	1	7648	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	4476	-0-	-5844	-0-	154	1	4322	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	7978	-0-	-2686	-0-	151	1	7827	2	N	-0-			-0-
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	153	1	9931	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	7026	-0-	-30	-0-	133	1	6893	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	224	1	7073	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7979	-0-	-121	-0-	225	1	7754	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7739	-0-	-631	-0-	242	1	7497	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	6558	-0-	-1812	-0-	272	1	6286	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	6817	-0-	-631	-0-	225	1	6592	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	4553	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4500	3			N	-0-			-0-
12	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	4694	3			N	-0-			-0-
01	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	4446	3			N	-0-			-0-
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	4250	3			N	-0-			-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	8758	-0-	-1689	-0-	270	1	8488	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9490	-0-	-620	-0-	264	1	9226	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	10086	-0-	-82	-0-	270	1	9816	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	7701	-0-	-2467	-0-	252	1	7449	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	8625	-0-	-223	-0-	268	1	8357	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	435	1	266	2	N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	518	1	96	2	N	-0-					-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	554	1	273	2	N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	488	1	187	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	466	1	278	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2633	-0-	-127	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8182	-0-	-33	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8070	X	7714	-0-	-356	-0-	7713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7086	-0-	-418	-0-	7084	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4361	3	2	9	N	2	2	8			31
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4211	3	2	9	N	2	2	8			31
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4234	3	2	9	N	2	2	8			31
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					31
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	3	6	9	N	5	5	8			31
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					31

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	544	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4058	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1804	-0-	-459	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1444	-0-	-404	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					3
11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					3
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					3
01	7316	X	7230	-0-	-86	-0-	7230	3			Y	-0-					3
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6983	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

10	8494	X	6380	-0-	-2114	-0-	6378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	7088	-0-	-922	-0-	7087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8277	X	6095	-0-	-2182	-0-	6094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8277	X	5696	-0-	-2581	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5261	-0-	-1347	-0-	5254	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					25
11	4980	X	4956	-0-	-24	-0-	4956	3			Y	-0-					25
12	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	3			Y	-0-					25
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			Y	-0-					25
02	4732	X	4602	-0-	-130	-0-	4516	3	86	9	Y	78	64	1			39
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					39

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4525	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

10	9083	X	8981	-0-	-102	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8484	-0-	-156	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8512	-0-	-416	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8694	-0-	-234	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7928	-0-	-192	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1432	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	8			10
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1373	3	1	9	Y	1	1	8			10
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					10
02	1232	N	1131	-0-	-101	-0-	1127	3	4	9	Y	4	4	8			10
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6896	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					23
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					23
12	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	4698	3			Y	-0-					23
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			Y	-0-					23
02	4312	X	4008	-0-	-304	-0-	4008	3			Y	-0-					23
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					23

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			Y	-0-					20
11	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3			Y	-0-					20
12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	3			Y	-0-					20
01	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	5669	3			Y	-0-					20
02	5264	X	5016	-0-	-248	-0-	5016	3			Y	-0-					20
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					20

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3820	-0-	-212	-0-	3819	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2463	-0-	-947	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2976	X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2731	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	6229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	5640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6262	X	6176	-0-	-86	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5382	-0-	-246	-0-	5380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	972	-0-	-237	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	681	-0-	-411	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2488	-0-	-426	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2375	-0-	-61	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

10	6045	X	5078	-0-	-967	-0-	5078	3			Y	-0-					13
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	3			Y	-0-					13
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					13
01	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	5051	3			Y	-0-					13
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					13
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

10	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	3			Y	-0-					21
11	2970	X	2430	-0-	-540	-0-	2430	3			Y	-0-					21
12	2759	X	1691	-0-	-1068	-0-	1691	3			Y	-0-					21
01	2759	X	626	-0-	-2133	-0-	626	3			Y	-0-					21
02	2268	N	1398	-0-	-870	-0-	1398	3			Y	-0-					21
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3305	3	1	9	Y	1	1	8			10
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					10
12	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	4063	3			Y	-0-					10
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					10
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	3	1	9	Y	1	1	8			10
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2266	-0-	-30	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	811	-0-	-863	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	464	-0-	-544	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1756	-0-	-1189	-0-	327 20	1 9	1409	2	N	18	4	8			44
11	2850	X	1537	-0-	-1313	-0-	317	1	1220	2	N	-0-					44
12	1891	N	417	-0-	-1474	-0-	327 9	1 9	81	2	N	8	8	8			44
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	1	4	9	N	4	4	8			44
02	1428	N	296	-0-	-1132	-0-	296	1			N	-0-					44
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					44

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3071	-0-	-29	52	3071	3			N	-0-					-0-
11	2995	X	2943	-0-	-52	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1718	-0-	-1165	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	142	1	8009	2	Y	39	4	8			222
							43	9									
11	8070	X	7966	-0-	-104	-0-	138	1	7795	2	Y	30	193	1			59
							33	9									
12	8339	X	7913	-0-	-426	-0-	143	1	7761	2	Y	8	8	8			59
							9	9									
01	8339	X	201	-0-	-8138	-0-	148	1	53	9	Y	48	6	8			101
02	7448	X	182	-0-	-7266	-0-	140	1	42	9	Y	38					139
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					139

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	230	1	4215	2	Y	32	4	8			172
							35	9									
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	222	1	3957	2	Y	27	160	1			39
							30	9									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	229	1	4188	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	224	1	9499	2	Y	24	2	8			61
							26	9									
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	196	1	9272	2	Y	35					96
							39	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					96

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2970	-0-	-82	-0-	2969	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	4093	-0-	-23	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6129	-0-	-1156	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	4580	-0-	-2705	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	4166	-0-	-2414	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	448	1	3028	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	439	1	2970	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	433	1	3070	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	422	1	2970	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3192	X	3127	-0-	-65	-0-	393	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			64
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3186	3	1	9	N	1	1	8			64
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			64
01	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	3			N	-0-					64
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	2853	3	4	9	N	4	4	8			64
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2178	-0-	-118	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6327	3			Y	-0-					28
11	6480	X	6175	-0-	-305	-0-	6175	3			Y	-0-					28
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			Y	-0-					28
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			Y	-0-					28
02	5768	X	4944	-0-	-824	-0-	4811	3	133	9	Y	121	105	1			44
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					44

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2567	-0-	-43	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2250	-0-	-158	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					7
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					7
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			Y	-0-					7
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			Y	-0-					7
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4528	3	133	9	Y	121	90	1			38
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					38

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	5863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5859	X	4924	-0-	-935	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5068	-0-	-672	-0-	5066	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2560	-0-	-408	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	14	1	5785	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5496	-0-	-114	-0-	21	1	5474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	13	1	5614	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5535	-0-	-200	-0-	16	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	19	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3084	-0-	-606	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2675	-0-	-545	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	375	1	2441	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	350	1	2812	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	391	1	2639	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	373	1	2653	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	344	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	1080	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1157	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1364	N	952	-0-	-412	-0-	951	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	700	-0-	-392	-0-	697	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3603	-0-	-87	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2544	-0-	-816	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3641	-0-	-327	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3317	-0-	-267	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3529	-0-	-1524	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	3353	-0-	-1267	-0-	3352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	2651	-0-	-2123	-0-	2650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4774	X	3182	-0-	-1592	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2144	-0-	-1860	-0-	2142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8576	-0-	-631	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8351	-0-	-559	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8793	-0-	-414	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7703	-0-	-165	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4450	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4633	-0-	-1474	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5563	-0-	-347	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5088	-0-	-316	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4869	-0-	-87	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3257	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3172	-0-	-20	-0-	3170	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6927	-0-	-265	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3735	-0-	-17	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	80	1	3486	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3600	X	3412	-0-	-188	-0-	76	1	3330	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	79	1	3505	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	83	1	3188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	75	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3364	-0-	-1224	-0-	3364	3			Y	-0-					39
11	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	3162	3			Y	-0-					39
12	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	3			Y	-0-					39
01	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	3288	3			Y	-0-					39
02	3108	X	2983	-0-	-125	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	8			39
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	79	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7148	-0-	-22	-0-	73	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	71	1	6992	2	N	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	79	1	7260	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6248	-0-	-416	-0-	68	1	6180	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	565	1	4203	2	Y	10	10	8			115
							11	9									
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	547	1	4963	2	Y	4	4	8			115
							4	9									
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	565	1	5674	2	Y	14	14	8			115
							15	9									
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	565	1	4280	2	Y	12	12	8			115
							13	9									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	511	1	4853	2	Y	-0-					115
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7974	-0-	-456	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
01	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5743	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	6870	X	5708	-0-	-1162	-0-	5706	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7099	X	5765	-0-	-1334	-0-	5763	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6665	X	6444	-0-	-221	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5080	-0-	-576	-0-	5073	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1391	-0-	-748	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	5974	-0-	-386	-0-	5973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	4599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6944	X	5484	-0-	-1460	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	4526	-0-	-1746	-0-	4524	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	7188	-0-	-1957	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
01	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
02	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
01	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	18831	-0-	-2001	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	19594	-0-	-536	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	19221	-0-	-1332	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	19629	-0-	-924	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17230	-0-	-1250	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
11	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
12	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
02	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3980	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5731	-0-	-376	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5515	-0-	-575	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5158	-0-	-22	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	123	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2852	-0-	-116	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	205	1	1307	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	201	1	1458	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	207	1	1362	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	183	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5090	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2929	-0-	-1663	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	3495	-0-	-2147	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3961	-0-	-2879	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4890	-0-	-2178	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6234	-0-	-834	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3981	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	6700	3			N	-0-					57
11	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	6326	3			N	-0-					57
12	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	3			N	-0-					57
01	6820	X	6497	-0-	-323	-0-	6497	3			N	-0-					57
02	6160	X	5952	-0-	-208	-0-	5951	3	1	9	N	1	1	8			57
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	391	-0-	-629	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	620	X	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	364	X	204	-0-	-160	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	116	1	10550	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10412	-0-	-628	-0-	106	1	10306	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	79	1	10101	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9406	-0-	-1723	-0-	87	1	9319	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6525	-0-	-3191	-0-	180	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	17075	-0-	-378	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
11	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17169	-0-	-687	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	14655	-0-	-1669	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4741	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5250	X	4466	-0-	-784	-0-	4465	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4606	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4227	-0-	-141	-0-	4224	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	900	-0-	-5486	-0-	846	1	54	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	818	-0-	-4942	-0-	818	1			N	-0-					-0-
12	5952	X	846	-0-	-5106	-0-	846	1			N	-0-					-0-
01	5952	X	846	-0-	-5106	-0-	846	1			N	-0-					-0-
02	812	X	764	-0-	-48	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1063	1	274	2	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1082	1	131	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	911	-0-	-321	-0-	911	1			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10711	-0-	-15	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8224	-0-	-1912	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6415	-0-	-281	-0-	6413	2	2	9	Y	2	2	8			167
11	6030	X	3321	-0-	-2709	-0-	3309	2	12	9	Y	11					178
12	6448	X	3515	-0-	-2933	-0-	3462	2	53	9	Y	48	186	1	6	8	34
01	6448	X	3540	-0-	-2908	-0-	3536	2	4	9	Y	4	4	8			34
02	5824	X	2802	-0-	-3022	-0-	2802	2			Y	-0-					34
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					34

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3354	-0-	254	254	3352	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	2912	-0-	-88	166	2910	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2901	N	2735	-0-	-166	-0-	2733	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2197	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2809	-0-	-19	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	4328	-0-	-2647	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3497	-0-	-3253	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3321	-0-	-3189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	2679	-0-	-2809	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

10	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	6841	-0-	-3569	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5716	-0-	-4328	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

10	17825	X	16311	-0-	-1514	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17404	-0-	-390	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17356	-0-	-438	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15464	-0-	-664	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	154	1	11407	2	N	-0-					-0-
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	172	1	12680	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11501	-0-	-310	-0-	170	1	11331	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10527	-0-	-253	-0-	145	1	10382	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

10	7874	X	4114	-0-	-3760	-0-	153	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5452	-0-	-2168	-0-	115	1	5337	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5364	-0-	-2510	-0-	110	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	3801	-0-	-4073	-0-	98	1	3703	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4286	-0-	-1790	-0-	107	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

10	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	Y	2	2	8			20
11	8940	X	8510	-0-	-430	-0-	8508	3	2	9	Y	2	2	8			20
12	9145	X	7326	-0-	-1819	-0-	7323	3	3	9	Y	3	3	8			20
01	8773	X	5687	-0-	-3086	-0-	5687	3			Y	-0-					20
02	8316	X	6177	-0-	-2139	-0-	6167	3	10	9	Y	9	9	8			20
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4173	-0-	-297	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4039	-0-	-580	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3717	-0-	-455	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	4998	-0-	-912	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5432	-0-	-365	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3242	-0-	-370	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9383	-0-	-72	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	9021	-0-	-129	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9389	-0-	-35	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8295	-0-	-189	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4607	-0-	-446	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4188	-0-	-40	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5626	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5338	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5363	X	5282	-0-	-81	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4760	-0-	-420	-0-	4754	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4268	-0-	-599	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4052	-0-	-260	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	152	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	116	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	125	1	8845	2	N	-0-					-0-
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	112	1	6953	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	106	1	7262	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	6907	-0-	-2610	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6876	-0-	-2034	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6278	-0-	-134	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9047	-0-	-853	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9759	-0-	-316	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9719	-0-	-356	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8496	-0-	-604	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	14789	-0-	-1424	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16068	-0-	-393	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15686	-0-	-775	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13240	-0-	-1628	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	12089	-0-	-4589	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14307	-0-	-1833	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13790	-0-	-2361	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13247	-0-	-2904	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12001	-0-	-2223	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6729	-0-	-1641	-0-	88	1	6641	2	N	-0-					-0-
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	91	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	96	1	8744	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	5490	-0-	-1888	-0-	81	1	5409	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7009	-0-	-551	-0-	80	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	11628	-0-	-1609	-0-	92	1	11536	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11570	-0-	-1240	-0-	95	1	11475	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	12469	-0-	-272	-0-	100	1	12369	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12590	-0-	-151	-0-	108	1	12482	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	11020	-0-	-460	-0-	94	1	10926	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	12150	-0-	-3164	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	11652	-0-	-3168	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11703	-0-	-883	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	12073	-0-	-358	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
02	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3127	-0-	3127	3127	3127	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3125	-0-	3125	6252	3125	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2865	-0-	2865	9117	2864	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9117					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2260	-0-	-1398	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1892	-0-	-1692	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7707	-0-	-12	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6733	-0-	-239	-0-	6732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4047	-0-	-1347	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4492	-0-	-488	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2761	-0-	-2385	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2460	-0-	-1964	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	899	-0-	-5735	-0-	78	1	821	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	1180	-0-	-5240	-0-	127	1	1053	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1570	-0-	-1158	-0-	137	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	248	-0-	-2480	-0-	142	1	106	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1099	-0-	-1169	-0-	135	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	157	1	9818	2	N	-0-					-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	163	1	10599	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	147	1	10192	2	N	-0-					-0-
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	138	1	10411	2	N	-0-					-0-
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	126	1	9183	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	136	1	8101	2	N	-0-					-0-
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	137	1	8970	2	N	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	121	1	8614	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	114	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	105	1	7675	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2939	-0-	-331	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1413	-0-	-1966	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1975	-0-	-909	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1301	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2194	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2171	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6076	X	5879	-0-	-197	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6076	X	5893	-0-	-183	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5155	-0-	-725	-0-	5152	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1519	X	826	-0-	-693	-0-	825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5219	-0-	-605	-0-	5217	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	134	1	8247	2	N	-0-					-0-
11	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	129	1	8713	2	N	-0-					-0-
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	112	1	8030	2	N	-0-					-0-
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	106	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7463	-0-	-713	-0-	101	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4483	-0-	-249	-0-	4482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	16	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1	1	12573	2	N	-0-					-0-
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11949	-0-	-17	-0-	34	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	9873	-0-	-935	-0-	40	1	9833	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	9618	-0-	-1201	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9784	-0-	-686	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10428	-0-	-236	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9913	-0-	-751	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8700	-0-	-932	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11360	-0-	-978	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11210	-0-	-340	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11555	-0-	-380	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9379	-0-	-1289	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5706	-0-	-1238	-0-	106	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4255	-0-	-1625	-0-	82	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	127	1	6967	2	N	-0-					-0-
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	125	1	7145	2	N	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	116	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6950	-0-	-134	-0-	6949	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	358	1	1629	2	N	11	8	8			167
							12	9									
11	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	351	1	1442	2	N	-0-					167
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	355	1	2437	2	N	-0-					167
01	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	340	1	1655	2	N	37					204
							41	9									
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	333	1	2078	2	N	-0-					204
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					204

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	733	-0-	-755	-0-	731	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1440	N	388	-0-	-1052	-0-	386	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1302	N	431	-0-	-871	-0-	429	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4428	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4143	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3996	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3685	-0-	-319	-0-	3678	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1034	-0-	-1229	-0-	1031	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1445	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1876	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	723	-0-	-957	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10661	-0-	-220	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	8929	-0-	-1952	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	8026	-0-	-1802	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2222	-0-	-550	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7247	-0-	-999	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7404	-0-	-470	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7533	-0-	-341	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6013	-0-	-987	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8689	-0-	-53	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7848	-0-	-612	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9700	-0-	-560	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	10069	-0-	-471	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	9024	-0-	-384	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6352	-0-	-144	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8123	-0-	-337	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	1577	-0-	-4313	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4486	-0-	-3550	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	1979	-0-	-6050	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5628	-0-	-1624	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8307	-0-	-153	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
01	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10864	-0-	-1256	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
02	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	11137	-0-	-2348	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9854	-0-	-1122	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	9925	-0-	-5544	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9899	-0-	-5071	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10649	-0-	-15	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8783	-0-	-849	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	174	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	136	1	10224	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
01	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	134	1	8883	2	N	-0-					-0-
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	117	1	8426	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7523	-0-	-1281	-0-	191	1	7332	2	N	-0-					-0-
11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	135	1	9887	2	N	-0-					-0-
12	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	169	1	10396	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8871	-0-	-584	-0-	148	1	8723	2	N	-0-					-0-
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	127	1	8600	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	242	1	12541	2	N	-0-					-0-
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	159	1	11731	2	N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	174	1	12824	2	N	-0-					-0-
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	175	1	10850	2	N	-0-					-0-
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	153	1	10881	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8565	-0-	-487	-0-	198	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	161	1	10710	2	N	-0-					-0-
12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	180	1	12813	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	145	1	9098	2	N	-0-					-0-
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	137	1	9347	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	390	1	22286	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	19382	-0-	-1138	-0-	254	1	19128	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	20721	-0-	-483	-0-	278	1	20443	2	N	-0-					-0-
01	21204	X	18695	-0-	-2509	-0-	276	1	18419	2	N	-0-					-0-
02	19152	X	17192	-0-	-1960	-0-	236	1	16956	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	435	1	24903	2	N	-0-			-0-
11	20760	X	20460	-0-	-300	-0-	268	1	20192	2	N	-0-			-0-
12	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	291	1	21445	2	N	-0-			-0-
01	21297	X	20209	-0-	-1088	-0-	299	1	19910	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	18553	-0-	-2111	-0-	255	1	18298	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	251	1	14232	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	165	1	12405	2	N	-0-			-0-
12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	202	1	12544	2	N	-0-			-0-
01	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	193	1	11453	2	N	-0-			-0-
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	161	1	11576	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	4941	-0-	-5847	-0-	108	1	4833	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	6830	-0-	-4600	-0-	157	1	6673	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9788	-0-	-2023	-0-	172	1	9616	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	7884	-0-	-3927	-0-	156	1	7728	2	N	-0-			-0-
02	10668	X	7267	-0-	-3401	-0-	156	1	7111	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3045	-0-	-1419	-0-	116	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	3797	-0-	-4393	-0-	170	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	5757	-0-	-2923	-0-	190	1	5567	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	5710	-0-	-2970	-0-	175	1	5535	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	5969	-0-	-1871	-0-	159	1	5810	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	3			N	-0-			117
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-			117
12	9982	X	8937	-0-	-1045	-0-	8937	3			N	-0-			117
01	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	3			N	-0-			117
02	9044	X	9031	-0-	-13	-0-	9031	3			N	-0-			117
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT			117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7515	-0-	-390	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
11	7530	X	7194	-0-	-336	-0-	7194	3			N	-0-			-0-
12	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	7450	3			N	-0-			-0-
01	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-			-0-
02	6916	X	6643	-0-	-273	-0-	6643	3			N	-0-			-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	11185	-0-	-3137	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12768	-0-	-762	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12853	-0-	-446	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13156	-0-	-143	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11354	-0-	-574	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24614	X	22008	-0-	-2606	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	22849	-0-	-1001	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22162	-0-	-2483	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	22464	-0-	-2181	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	20124	-0-	-1212	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	13103	-0-	-1901	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12889	-0-	-1211	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13059	-0-	-612	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11600	-0-	-692	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8635	-0-	-200	-0-	8635	3			N	-0-					25
11	8550	X	8217	-0-	-333	-0-	8217	3			N	-0-					25
12	8773	X	8452	-0-	-321	-0-	8452	3			N	-0-					25
01	8680	X	8098	-0-	-582	-0-	8098	3			N	-0-					25
02	7840	X	7246	-0-	-594	-0-	7246	3			N	-0-					25
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	16144	-0-	-3448	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16925	-0-	-1520	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	14773	-0-	-1663	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	13565	-0-	-4167	-0-	57	1	13508	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15157	-0-	-2003	-0-	6	1	15151	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	16286	-0-	-1446	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15734	-0-	-1998	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13730	-0-	-2286	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18042	X	14194	-0-	-3848	-0-	458	1	13736	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	15359	-0-	-1201	-0-	393	1	14966	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	14493	-0-	-2433	-0-	446	1	14047	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	11642	-0-	-5284	-0-	454	1	11188	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	12006	-0-	-2806	-0-	414	1	11592	2	N	-0-			-0-
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	11035	-0-	-2760	-0-	11035	2			N	-0-			-0-
11	13110	X	9748	-0-	-3362	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
12	12865	X	11182	-0-	-1683	-0-	30	1	11152	2	N	-0-			-0-
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	4	1	14328	2	N	-0-			-0-
02	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	10	1	12061	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22041	X	19906	-0-	-2135	-0-	19906	2			N	-0-			-0-
11	21330	X	20509	-0-	-821	-0-	20509	2			N	-0-			-0-
12	22754	X	21305	-0-	-1449	-0-	21305	2			N	-0-			-0-
01	22754	X	20556	-0-	-2198	-0-	20556	2			N	-0-			-0-
02	20552	X	18304	-0-	-2248	-0-	18304	2			N	-0-			-0-
03	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6440	-0-	-1651	-0-	375	1	6065	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	476	1	5429	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	4644	-0-	-4749	-0-	430	1	4214	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	3355	-0-	-6038	-0-	415	1	2940	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	4413	-0-	-4071	-0-	355	1	4058	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-			-0-
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-			-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-			-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	Y	1					108
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					109
12	1240	N	329	-0-	-911	-0-	329	3			Y	-0-					109
01	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3			Y	-0-					109
02	1120	N	132	-0-	-988	-0-	131	3	1	9	Y	1					110
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-	39	1			71

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					23
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					23
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					23
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					23
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					23
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					20
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					20
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					20
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					15
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			Y	-0-					15
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					15
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					15
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			Y	-0-					15
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					38
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					38
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	3			Y	-0-					38
01	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	3			Y	-0-					38
02	588	N	395	-0-	-193	-0-	395	3			Y	-0-					38
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-					38

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1598	3	3	9	Y	3					28
11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1364	3			Y	-0-					28
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1298	3	14	9	Y	13					41
01	1612	N	1140	-0-	-472	-0-	1140	3			Y	-0-					41
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			Y	-0-					41
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1182	3	7	9	Y	6					47

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					114
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					114
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					114
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					114
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					114
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	583	-0-	-2951	-0-	583	2			N	-0-					52
11	3420	X	1078	-0-	-2342	-0-	1078	2			N	-0-					52
12	2387	X	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			N	-0-					52
01	1209	X	725	-0-	-484	-0-	725	2			N	-0-					52
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					52
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2068	-0-	-350	-0-	2068	2			N	-0-					94
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					94
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					94
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					94
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					94
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					15
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					15
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					21
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					21
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					21
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					21
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 1H RRCID -> 300171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 2H RRCID -> 300172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 3H RRCID -> 300173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 4H RRCID -> 300174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 5H RRCID -> 300175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 6H RRCID -> 300176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13525	-0-	-394	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12988	-0-	-332	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12917	-0-	-847	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
01	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8334	-0-	-3958	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12770	-0-	-746	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	1787	-0-	-5436	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	1192	-0-	-5588	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5878	-0-	-1128	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5212	-0-	-192	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	425	-0-	-1187	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1844	-0-	-916	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	24	-0-	-2468	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	279	-0-	-2480	-0-	279	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	845	-0-	-1283	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1212	-0-	-958	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

10	3162	X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			N	-0-					125
11	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2			N	-0-					125
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3059	2	26	9	N	24					149
01	2573	X	1748	-0-	-825	-0-	1722	2	26	9	N	24					173
02	2408	X	1938	-0-	-470	-0-	1915	2	23	9	N	21	182	1			12
03	3100	X	832	-0-	-2268	-0-	806	2	26	9	N	24					36

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	420	-0-	-1161	-0-	420	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

10	2660	N	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					15
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					15
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					15
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					15
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					15
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					45
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					45
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					45
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					45
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	3	3	9	N	3					48
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					48

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

10	4464	X	210	-0-	-4254	-0-	210	3			N	-0-					57
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7098	3	33	9	N	30					87
12	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	3			N	-0-					87
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8539	3	83	9	N	75					162
02	6048	X	5915	-0-	-133	-0-	5891	3	24	9	N	22	171	1			13
03	6696	X	686	-0-	-6010	-0-	686	3			N	-0-					13

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					51
11	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					51
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					65
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					65
12	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					65
01	DLQ G-10		43	-0-	43	97	43	3			Y	-0-					65
02	DLQ G-10		46	-0-	46	143	46	3			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		27	-0-	27	170	27	3			Y	-0-					65

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4363	-0-	-1837	-0-	362	1	4001	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5219	-0-	-151	-0-	491	1	4728	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	639	1	4267	3	N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	583	1	3908	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	3549	-0-	-1323	-0-	517	1	3032	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4422	-0-	-972	-0-	541	1	3881	3	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	110	1	1216	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	145	1	1394	3	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	208	1	1387	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	160	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	136	1	798	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	152	1	1093	3	N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2726	-0-	-1831	-0-	226	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3198	-0-	-972	-0-	301	1	2897	3	N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	511	1	3414	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	341	1	2284	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2248	-0-	-748	-0-	327	1	1921	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	391	1	2807	3	N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					29
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					29
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					29
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					29
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					29
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					166
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					166
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					166
01	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					166
02	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					166
03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					166

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	#	4930	-0-	-681	-0-	4824	3	106	9	N	96	163	1			205
11	5310	#	4694	-0-	-616	-0-	4573	3	121	9	N	110	170	1			145
12	5394	#	4715	-0-	-679	-0-	4595	3	120	9	N	109	166	1			88
01	5177	#	4513	-0-	-664	-0-	4413	3	100	9	N	91					179
02	4536	#	4093	-0-	-443	-0-	3968	3	125	9	N	114	171	1			122
03	4929	#	4456	-0-	-473	-0-	4337	3	119	9	N	108					230

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					15
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					15
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					15
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					205
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					205
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					205
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					205
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					205
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					34
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					34
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					34
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					14
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					14
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PARATUS PETROLEUM LLC 103733
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	43	1	62	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					67
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					67
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					67
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					67
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					67
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3			N	-0-					67

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
4W OPERATING, LLC 953506
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					45
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					45
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					45
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	35					80
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					80
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					80

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					153
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					153
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					153
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					153
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					153
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					182
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					182
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					182
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					182
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					223
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					223
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					223
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					223
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					223
03	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	266	3	19	9	N	17					56
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	245	3	17	9	N	15					71
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	3	6	9	N	5					76
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	235	3	9	9	N	8					84
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	216	3	11	9	N	10					94
03	279	#	239	-0-	-40	-0-	230	3	9	9	N	8	80	1			22

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

10	155	#	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					5
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					5
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					5
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					5
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					5

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					255
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					255
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					255
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					255
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					255
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
03	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	#	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					30
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					30
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					30
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					30
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					30
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					30

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					118
11	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4					122
12	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	N	2					124
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	N	7					131
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	205	3	3	9	N	3					134
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					134

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					112
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					112
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					112
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					112
*02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					112
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

10	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					151
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					151
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					151
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					151
02	196	#	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					151
03	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

10	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	N	4					72
11	720	#	707	-0-	-13	-0-	704	3	3	9	N	3					75
12	775	#	725	-0-	-50	-0-	723	3	2	9	N	2					77
01	775	#	694	-0-	-81	-0-	691	3	3	9	N	3					80
02	700	#	656	-0-	-44	-0-	652	3	4	9	N	4					84
03	775	#	701	-0-	-74	-0-	700	3	1	9	N	1					85

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	134	3	186	9	N	169	169	1			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	186	3	184	9	N	167	167	1			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					86
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					20
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					58
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					58
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-					58
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					58
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					58
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

10	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

10	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	2			Y	-0-					67
11	301	N	301	-0-	-0-		-0-	301	2			Y	-0-					67
12	376	N	376	-0-	-0-		-0-	374	2	2	9	Y	2					69
01	362	N	362	-0-	-0-		-0-	362	2			Y	-0-					69
02	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	2			Y	-0-					69
03	364	N	364	-0-	-0-		-0-	364	2			Y	-0-					69

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					48
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					48
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					45
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					45
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					45
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					45
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

10	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	Y	45	158	1			56
11	1140	#	1013	-0-	-127	-0-	977	2	36	9	Y	33					89
12	1178	#	982	-0-	-196	-0-	961	2	21	9	Y	19					108
01	1178	#	781	-0-	-397	-0-	726	2	55	9	Y	50					158
02	1036	#	681	-0-	-355	-0-	625	2	56	9	Y	51					209
03	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					209

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

10	DLQ G-10		1661	-0-	1661	7756	1651	2	10	9	Y	9					45
11	3000	N	1716	-0-	-1284	6472	1703	2	13	9	Y	12					57
12	3100	N	1737	-0-	-1363	5109	1723	2	14	9	Y	13					70
01	3100	N	1721	-0-	-1379	3730	1711	2	10	9	Y	9					79
02	2800	N	1466	-0-	-1334	2396	1451	2	15	9	Y	14					93
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	660					Y	NO RPT					93

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					175
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					175
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					175
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					175
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					175
03	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					175

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	101	9	N	92	166	1			150
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	336	2	246	9	N	224	190	1			184
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	115	2	48	9	N	44	171	1			57
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	2	99	9	N	90					147
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	154	2	156	9	N	142					289
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	82	2	58	9	N	53	177	1			165

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					25
11	1080	N	119	-0-	-961	-0-	119	2			N	-0-					25
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					25
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					25
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					86
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					86
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					86
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					86
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					86
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEX AND LACE PETROLEUM, LLC 101216
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					24
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					24
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					24
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					24
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					24
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					120
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					120
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					120
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					120
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					120

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	353	1	526	2	Y	5					28
							6	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	342	1	860	2	Y	10					38
							11	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	353	1	542	2	Y	-0-					38
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	296	1	831	2	Y	41					79
							45	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	310	1	959	2	Y	11	81	1			9
							12	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	353	1	1323	2	Y	4					13
							4	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

10		DLQ G-10	289	-0-	289	1083	289	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	256	-0-	256	1339	256	2			Y	-0-					-0-
12	1618	N	279	-0-	-1339	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018																		

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-					37
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-					37
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					37
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3				N	-0-					37
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3				N	-0-					37
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					71
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					71
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					71
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-					71
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-					71
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9		N	5					76

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	N	-0-					14
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	N	-0-					14
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	N	-0-					14
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	3	N	-0-					14
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-					14
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					10
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					10
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					10
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	3	N	-0-					10
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		104	-0-	104	386	104	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	109	-0-	-386	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					40
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					40
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	Y	4					44
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	754	2	4	9	Y	4					48
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	Y	6					54
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					58

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
11	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					28
12	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					29
01	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1507	2	7	9	Y	6					35
02	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					35
03	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8					43

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1462	2	34	9	N	31					77
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17					94
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	10					104
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	N	12					116
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13					129
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	2	15	9	N	14					143

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					48
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					48
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					48
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					36
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					37
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					38
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					38
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					38
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					38

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	B -0-	54	2			N	-0-					117
11	60	N	9	-0-	-51	B -0-	9	2			N	-0-					117
12	62	N	18	-0-	-44	B -0-	18	2			N	-0-					117
01	62	N	23	-0-	-39	B -0-	23	2			N	-0-					117
02	21	N	21	-0-	-0-	B -0-	21	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5	B -0-	26	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	B -0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	B -0-	38	2			N	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	B -0-	57	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B -0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0-	B -0-	58	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					16
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					16
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					16
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					11
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					11
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					11
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					11
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					11
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	2		N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					112
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2026

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

10	186 N	165	-0-	-21	-0-	151	2	14	9	N	13					19
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	142	2	17	9	N	15					34
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	148	2	15	9	N	14					48
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	140	2	13	9	N	12					60
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					70
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	N	24					94

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					12
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					12
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					12
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					12
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

10	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	B	-0-	298	2		N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

10	372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
11	360 N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
12	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2		N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					24
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					24
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					24
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

10	14B2 EXT		3	-0-	3	184	3	2			N	-0-					8
11	14B2 EXT		10	-0-	10	194	10	2			N	-0-					8
12	14B2 EXT		6	-0-	6	200	6	2			N	-0-					8
01	14B DENY		6	-0-	6	206	6	2			N	-0-					8
02	14B DENY		7	-0-	7	213	7	2			N	-0-					8
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					54
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					54
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					68
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	2	10	9	N	9					77
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					77
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1315	2	14	9	N	13					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					90
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					90
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					90
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					90
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					17
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097			N	-0-			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097			N	NO RPT			6

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
HAWKBEND LLC 100314
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					88
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					88
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					88
01	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					88
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1178	3	1	9	N	1					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1308	3	8	9	N	7					96

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

10	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-					23
11	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					23
12	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					23
01	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					23
02	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	3			N	-0-					23

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5105	N	5105	-0-	-0- B	-0-	5084	3	21	9	N	19					63
11	5058	N	5058	-0-	-0- B	-0-	5030	3	28	9	N	25					88
12	4249	N	4249	-0-	-0- B	-0-	4239	3	10	9	N	9					97
01	4866	N	4866	-0-	-0- B	-0-	4851	3	15	9	N	14					111
02	4651	N	4651	-0-	-0- B	-0-	4626	3	25	9	N	23					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5546	N	5546	-0-	-0- B	-0-	5495	3	1	4	N	45	163	1			16
							50	9									

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					8
01	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					21
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					21
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					21
01	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3			N	-0-					21
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					21

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3			N	-0-					5
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	782	3	1	9	N	1					6
12	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	772	3	1	9	N	1					7
01	837	N	771	-0-	-66 B	-0-	771	3			N	-0-					7
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	703	3	1	9	N	1					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					8

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	850	2	4	9	Y	4					37
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3	9	Y	3					40
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1368	2	1	9	Y	1					41
01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1160	2	10	9	Y	9					50
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1022	2	6	9	Y	5					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	813	2	17	9	Y	15					70

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					174
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					174
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					179
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3	2	8			180
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					180
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					180

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					17
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		51	-0-	51	103	51	2			N	-0-					143
11	14B2 EXT		50	-0-	50	153	50	2			N	-0-					143
12	14B2 EXT		52	-0-	52	205	52	2			N	-0-					143
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					51
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					51
12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					51
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					51
02	504	N	473	-0-	-31 B	-0-	473	3			N	-0-					51
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					87
11	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					87
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					87
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					87
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					87
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					87

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2626	2	12	9	N	11					204
11	2640	X	1399	-0-	-1241 B	-0-	1399	2			N	-0-	166	1			38
12	3255	X	593	-0-	-2662 B	-0-	591	2	2	9	N	2					40
01	3255	X	521	-0-	-2734 B	-0-	515	2	6	9	N	5					45
02	2940	X	1067	-0-	-1873 B	-0-	1067	2			N	-0-					45
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					45

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76678					N	-0-	2	5			3
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-76678					N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0- B	-76678	1	2			N	-0-					3
01	0	N	5	-0-	5 B	-76673	5	2			N	-0-					3
02	0	N	2	-0-	2 B	-76671	2	2			N	-0-					3
03	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-76671					N	NO RPT					3

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4834 - 5343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1437	X	1437	-0-	-0- B	-0-	1436	3	1	9	N	1					58
11	930	X	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					58
12	961	X	863	-0-	-98 B	-0-	861	3	2	9	N	2					60
01	1790	X	1790	-0-	-0- B	-0-	1784	3	6	9	N	5					65
02	1256	X	1256	-0-	-0- B	-0-	1253	3	3	9	N	3					68
03	961	X	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					68

RICHARDS RANCH WELL #: N 27 RRCID -> 300823 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 4892 - 4908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39575	X	30000	-0-	-9575 B	-0-	29857	3	143	9	N	130	32	1			136
11	29010	X	27776	-0-	-1234 B	-0-	27725	3	51	9	N	46					182
12	29977	X	26894	-0-	-3083 B	-0-	26813	3	81	9	N	74					256
01	29977	X	24923	-0-	-5054 B	-0-	24880	3	43	9	N	39	166	1			129
02	27076	X	20909	-0-	-6167 B	-0-	20886	3	23	9	N	21					150
03	29977	X	NO RPT	-0-	-29977 B	-0-					N	NO RPT					150

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					71
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					71
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			Y	-0-					71
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					71
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			Y	-0-					71
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	78	2	1	9	Y	1	67	1			5

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					90
11	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					90
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			Y	-0-					90
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					90
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					90
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

10	2015	N	1313	-0-	-702	-0-	1313	2			N	-0-					41
11	1950	N	985	-0-	-965	-0-	983	2	2	9	N	2					43
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					43
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	N	1					44
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					44
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					44

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

10	4030	#	2738	-0-	-1292	-0-	2738	3			N	-0-					58
11	3900	#	2650	-0-	-1250	-0-	2650	3			N	-0-					58
12	4030	#	2669	-0-	-1361	-0-	2669	3			N	-0-					58
01	3782	#	2434	-0-	-1348	-0-	2434	3			N	-0-					58
02	3136	#	2020	-0-	-1116	-0-	2020	3			N	-0-					58
03	2728	#	2249	-0-	-479	-0-	2249	3			N	-0-					58

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

10	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1608	3	2	9	Y	2					60
11	1560	#	1512	-0-	-48	-0-	1511	3	1	9	Y	1					61
12	1612	#	115	-0-	-1497	-0-	115	3			Y	-0-					61
01	1612	#	9	-0-	-1603	-0-	9	3			Y	-0-					61
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					61
03	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					61

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	146	-0-	-40	-0-	143	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	186	#	134	-0-	-52	-0-	131	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	#	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					131
11	1500	#	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					131
12	1550	#	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					131
01	1550	#	1297	-0-	-253	-0-	1297	3			N	-0-					131
02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					131
*03	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	183	1			112
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	13					125
12	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	10					135
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					150
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					170

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1743	2	61	9	N	55					264
11	1410	#	1011	-0-	-399	-0-	1002	2	9	9	N	8					272
12	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1865	2	74	9	N	67	190	1			149
01	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1658	2	103	9	N	94					243
02	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1436	2	95	9	N	86	190	1			139
03	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1649	2	106	9	N	96	182	1			53

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	#	7164	-0-	-1485	-0-	7121	3	43	9	Y	39	39	1			12
11	8940	#	7756	-0-	-1184	-0-	7712	3	44	9	Y	40	41	1			11
12	9517	#	9013	-0-	-504	-0-	8966	3	47	9	Y	43	40	1			14
01	9517	#	7617	-0-	-1900	-0-	7567	3	50	9	Y	45	46	1			13
02	8596	#	5075	-0-	-3521	-0-	5036	3	39	9	Y	35	38	1			10
03	9021	#	6764	-0-	-2257	-0-	6717	3	47	9	Y	43	42	1			11

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					33
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					33
12	868	#	808	-0-	-60	-0-	808	3			Y	-0-					33
01	868	#	734	-0-	-134	-0-	734	3			Y	-0-					33
02	868	#	737	-0-	-131	-0-	737	3			Y	-0-					33
03	961	#	775	-0-	-186	-0-	775	3			Y	-0-					33

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					104
11	570	#	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					104
12	372	#	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					104
01	558	#	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					104
02	504	#	201	-0-	-303	-0-	201	3			N	-0-					104
03	558	#	201	-0-	-357	-0-	191	3	10	9	N	9	86	1			27

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					73
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					73
01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					73
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					73
03	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					73

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					61
11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2					63
12	775	#	621	-0-	-154	-0-	620	3	1	9	Y	1					64
01	775	#	351	-0-	-424	-0-	351	3			Y	-0-					64
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					64
03	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					64

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	#	2439	-0-	-72	-0-	2351	3	88	9	N	80					212
11	2430	#	2355	-0-	-75	-0-	2272	3	83	9	N	75	186	1			101
12	2511	#	2301	-0-	-210	-0-	2184	3	117	9	N	106					207
01	2511	#	2220	-0-	-291	-0-	2140	3	80	9	N	73	184	1			96
02	2268	#	1950	-0-	-318	-0-	1837	3	113	9	N	103					199
03	2449	#	2001	-0-	-448	-0-	1902	3	99	9	N	90	175	1			114

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84	#	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	434	#	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					32
11	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					32
12	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					32
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					32
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					32
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC //CONT.// 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					63
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					63
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					63
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					63
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	#	3701	-0-	-81	-0-	3700	3	1	9	Y	1					86
11	3660	#	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					86
12	3782	#	3555	-0-	-227	-0-	3554	3	1	9	Y	1					87
01	3689	#	3103	-0-	-586	-0-	3102	3	1	9	Y	1					88
02	3332	#	3232	-0-	-100	-0-	3232	3			Y	-0-					88
03	3689	#	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			Y	-0-					88

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
11	1410	#	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
12	1488	#	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
01	1488	#	1401	-0-	-87	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*03	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					18
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					18
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					18
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					18
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					18
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					76
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					79
12	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5					84
01	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					84
02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					84
03	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2138	2	13	9	N	12					96

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	995	2	80	9	N	73	108	1			64
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	490	2	86	9	N	78					142
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	490	2	97	9	N	88	164	1			66
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	473	2	94	9	N	85	51	1			100
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	896	2	85	9	N	77	68	1			109
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	501	2	105	9	N	95	128	1			76

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	131	2	35	9	Y	32	33	1			41
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	120	2	33	9	Y	30	37	1			34
12	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	108	2	34	9	Y	31	38	1			27
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	106	2	34	9	Y	31	36	1			22
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	115	2	32	9	Y	29	31	1			20
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	125	2	33	9	Y	30	29	1			21

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

10		313	N	313	-0-	-0-	-0-	244	2	69	9	N	63					79
11		451	N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	N	35					114
12		547	N	547	-0-	-0-	-0-	489	2	58	9	N	53					167
01		561	N	561	-0-	-0-	-0-	511	2	50	9	N	45	162	1			50
02		499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	2	15	9	N	14					64
03		571	N	571	-0-	-0-	-0-	535	2	36	9	N	33					97

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 03/15/1955 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 3966

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
01	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
02	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
03	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					22
01	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					22
02	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					22
03	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					42
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					42
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					42
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					42
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 24267 11/24/2024																	

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	71	2	1	9	N	1					286
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	3					289
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	2					291
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	141	2	2	9	N	2					293
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	87	2	4	9	N	4					297
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					297

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

10	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					55
11	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					55
12	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					55
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					55
02	756	#	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					55
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONEBURG, SW. (MISSISSIPPIAN) 86331 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WT FITTS OPERATING 101837
COGDELL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 299376 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	B -0-	524	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	B -0-	476	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	B -0-	466	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	B -0-	443	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	B -0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0-	B -0-	404	2			N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					13
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					13
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					13
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					13
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					13

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					150
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					150
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					150
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					86
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					86
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					86
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					86
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					146
11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					146
12	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					146
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					146
02	756	#	580	-0-	-176	-0-	580	3			N	-0-					146
03	837	#	620	-0-	-217	-0-	620	3			N	-0-					146

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

10	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					161
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					161
12	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					161
01	1643	#	1529	-0-	-114	-0-	1529	3			N	-0-					161
02	1484	#	1158	-0-	-326	-0-	1158	3			N	-0-					161
03	1674	#	1237	-0-	-437	-0-	1237	3			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	235	2	14	9	N	13	77	1			4
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					9
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					15
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					18
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	154	2	25	9	N	23					41
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	182	2	58	9	N	53	86	1			8

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	R	169	-0-	-0-		-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	166	R	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	#	129	-0-	-57		-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	186	#	144	-0-	-42		-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	168	#	63	-0-	-105		-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	186	#	14	-0-	-172		-0-	14	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-		-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20		-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1		-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-		-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-		-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-		-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

10	14	N	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-		-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-		-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	9	-0-		-4	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-		-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-		-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	8	-0-		-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-		-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-		-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-		-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-		-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-		-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-		-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	5	-0-		-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-		-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-		-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-		-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-		-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-		-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-		-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-		-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	2	17	9	N	15					82
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	N	16					98
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	N	17					115
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	280	2	18	9	N	16					131
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					40
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					41
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					43
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	N	4					47
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	60	1			10

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					15
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					15
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					15
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					15
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		387	-0-	387	3138	387	3			N	-0-					49
11	3302		164	-0-	-3138	-0-	164	3			N	-0-					49
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					49
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					49
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					13
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					13
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					13
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					13
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					13
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					132
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					132
01	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					132
02	DLQ G-10		111	-0-	111	232	111	3			Y	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					77
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					77
01	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		331	-0-	331	693	331	3			Y	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	693					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	544	-0-	-138	-0-	543	3	1	9	N	1					170
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1					171
12	682	#	657	-0-	-25	-0-	654	3	3	9	N	3					174
01	682	#	596	-0-	-86	-0-	590	3	6	9	N	5					179
02	616	#	579	-0-	-37	-0-	572	3	7	9	N	6	166	1			19
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	N	4					23

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					17
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					17
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					17
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	1			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	900	#	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	728	#	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

10	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					68
11	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					68
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19	9	N	17					85
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					85
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	243	3	8	9	N	7					92
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	342	3	25	9	N	23					115

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					171
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					171
12	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					171
01	403	N	80	-0-	-323	-0-	54	2	26	9	N	24					195
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	93	2	179	9	N	163	163	1			195
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					195

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

10	1054 N	661	-0-	-393	-0-	653	2	8	9	N	7					199
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					199
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1					200
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					202
02	784 N	709	-0-	-75	-0-	703	2	6	9	N	5					207
03	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					207

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					136
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					136
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					136
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					136
02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					136
03	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					136

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					112
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					112
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					112
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					112
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

10	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					65
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5					70
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					70
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					57
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3					60
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	N	5					65
*01	341	#	329	-0-	-12	-0-	325	3	4	9	N	4					69
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	N	4					73
03	341	#	294	-0-	-47	-0-	291	3	3	9	N	3					76

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

10	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					52
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					52
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	104	3	20	9	Y	18					70
01	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					70
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14					84
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					84

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					20
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					20
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					20
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					20
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					20
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	545	-0-	545	-0-	545	3			Y	-0-					37
11	0	N	281	-0-	281	-0-	272	3	9	9	Y	8					45
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	Y	2					47
01	1271		837	-0-	-434	-0-	837	3			Y	-0-					47
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	Y	11					58
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					58

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	1599	-0-	1599	-0-	1571	3	28	9	Y	25					170
11	0	N	1668	-0-	1668	-0-	1658	3	10	9	Y	9					179
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19	177	1			21
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	3	2	9	Y	2					23
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24					47
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					47

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	Y	11					11
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	2	11	9	Y	10	21	1			-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					7
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					7
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					7
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					7
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					7
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELONG, HORACE 213146
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					63
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					63
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					63
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					63
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					63
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2026

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4602 - 4616

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					52
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					52
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					52
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					52

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	636	-0-	636	776	636	3			N	-0-					29
11	1003		227	-0-	-776	-0-	227	3			N	-0-					29
12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					29
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					12
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					12
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					12
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	713	#	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	644	#	63	-0-	-581	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	713	#	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					121
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	51	2	7	9	N	6					127
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5					132
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	518	-0-	-71	-0-	507	2	11	9	N	10					148
11	570	#	490	-0-	-80	-0-	481	2	9	9	N	8					156
12	558	#	522	-0-	-36	-0-	518	2	4	9	N	4					160
01	558	#	442	-0-	-116	-0-	433	2	9	9	N	8					168
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	405	2	15	9	N	14					182
03	527	#	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2	156	1			28

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					89
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					122
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	34	-0-	34	100	34	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	53	-0-	53	153	53	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	45	7			37
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
01	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					37
02	112	#	37	-0-	-75	-0-	37	3			N	-0-					37
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					111
11	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					111
12	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					111
01	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					111
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					111
03	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					111

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	KISSINGER			WELL #: 2	RRCID -> 195737	COMPL. DATE 09/20/1980				TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4080 - 4090				
10	DLQ G-10	463	-0-	463	2001	463	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	409	-0-	409	2410	408	3	1	9	Y	1					4
12	1798	690	-0-	-1108	1302	688	3	2	9	Y	2					6
01	1798	624	-0-	-1174	128	623	3	1	9	Y	1					7
02	718 R	590	-0-	-128	-0-	588	3	2	9	Y	2					9
03	682 #	673	-0-	-9	-0-	672	3	1	9	Y	1					10
	SAFARI RESOURCES, LLC			743194												
	STEWART			WELL #: 1	RRCID -> 287318	COMPL. DATE 01/18/1989				TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3860 - 3866				
10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1157	2	106	9	N	96					136
11	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	62	1			166
12	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1161	2	98	9	N	89	173	1			82
01	1240 #	1014	-0-	-226	-0-	928	2	86	9	N	78	61	1			99
02	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1189	2	87	9	N	79	118	1			60
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					60
	TAYLOR, BETTIE			WELL #: 1	RRCID -> 288508	COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 4667		PERF. 4242 - 4250				
10	1798	2570	-0-	772	18469	2570	2			Y	-0-					-0-
11	1740	2480	-0-	740	19209	2480	2			Y	-0-					-0-
12	1798	2563	-0-	765	19974	2563	2			Y	-0-					-0-
01	1798	1829	-0-	31	20005	1829	2			Y	-0-					-0-
02	1624	2349	-0-	725	20730	2349	2			Y	-0-					-0-
03	1798	NO RPT	-0-	-1798	18932					Y	NO RPT					-0-
	SKY RESOURCES, INC.			786408												
	BALDWIN, C. R.			WELL #: 1	RRCID -> 256527	COMPL. DATE 05/17/1982				TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4030 - 4036				
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					88
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	204	3	20	9	N	18					106
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	451	3	26	9	N	24					130
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	364	3	30	9	N	27					157
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	N	22	156	1			23
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	251	3	33	9	N	30					53
	STOVALL OPERATING CO.			824339												
	ATWOOD 1-"A"			WELL #: 1	RRCID -> 135908	COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL DEPTH 4405		PERF. 1224 - 1234				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					58
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					58
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					58
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					58
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					58
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					147
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	218	2	8	9	N	7					154
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	222	2	11	9	N	10					164
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	224	2	9	9	N	8					172
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	205	2	10	9	N	9					181
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	217	2	11	9	N	10					191

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					106
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					106
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					106
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					106

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					11
11	1020	N	666	-0-	-354	-0-	666	2			Y	-0-					11
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					11
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					11
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	784	N	548	-0-	-236	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BOSS OPERATING LLC 083262
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 300304 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3484 - 3500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6750		5618	-0-	-1132	76228	5618	3			N	-0-					-0-
11	7500		5239	-0-	-2261	73967	5239	3			N	-0-					-0-
12	7750		5309	-0-	-2441	71526	5309	3			N	-0-					-0-
01	7750		4705	-0-	-3045	68481	4705	3			N	-0-					-0-
02	7000		4255	-0-	-2745	65736	4255	3			N	-0-					-0-
03	7750		4590	-0-	-3160	62576	4590	3			N	-0-					-0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	797	-0-	53	-0-	796	2	1	9	N	1					199
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					200
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					201
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					202
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					203
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	701	2	1	9	N	1					204

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					77
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					77
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					17
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					17
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					17
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					17
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					17
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	157	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	295	3	103	9	N	94					141
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	N	5					146
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	N	8					154
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					154
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					154
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	144	3	2	9	N	2					156

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					156
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					156
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	636	3	33	9	N	30					186
01	837	N	598	-0-	-239	-0-	592	3	6	9	N	5	172	1			19
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9					28
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	943	3	9	9	N	8					36

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					57
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					57
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					57
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					57
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	3	4	9	9	Y	8					144
01	14B2 EXT		13	-0-	13	25	2	4	11	9	Y	10					154
02	14B2 EXT		22	-0-	22	47	4	4	18	9	Y	16					170
03	55	R	8	-0-	-47	-0-	2	4	6	9	Y	5	97	1			78

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	499	2	15	9	N	14					158
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	464	2	36	9	N	33	168	1			23
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	440	2	11	9	N	10					33
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	320	2	6	9	N	5					38
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	355	2	7	9	N	6					44
03	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					44

KROH OPERATING LLC 478245
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	29	1			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					58
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					59
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					59
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1					60
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					61

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					5
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					14
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					14
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					72
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					72
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					72
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					72
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	165	2	121	9	N	110	170	1	1	8	11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					212
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	N	1					213
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	2	2	9	N	2					215
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					215
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	N	1					216
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					216

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					221
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					221
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					221
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					221
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					221
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					221

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	787	3	41	9	N	37					124
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	731	3	46	9	N	42					166
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	647	3	40	9	N	36	180	1			22
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	636	3	31	9	N	28					50
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	696	3	55	9	N	50					100
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100

SKY RESOURCES, INC. 786408

YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	687	2	22	9	N	20	8	8			67
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	554	2	62	9	N	56	5	8			118
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	577	2	87	9	N	79	9	8			188
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	473	2	11	9	N	10	9	8			189
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	529	2	11	9	N	10	9	8			190
03	651	N	191	-0-	-460	-0-	191	2			N	-0-					190

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					122
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					122
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					122
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					122
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					122
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

10	620	N	569	-0-	-51	-0-	397	2	172	9	N	156	156	1			166
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	477	2	256	9	N	233	371	1			28
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	464	2	252	9	N	229	158	1	2	8	97
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	363	2	193	9	N	175	171	1	4	8	97
02	644	N	535	-0-	-109	-0-	458	2	77	9	N	70	167	1			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	457	2	428	9	N	389	333	1			56

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	545	2	45	9	N	41					56
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					56
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	595	2	212	9	N	193	180	1			69
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	458	2	87	9	N	79	92	1			56
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	581	2	114	9	N	104	1	8			159
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	179	2	21	9	N	19	164	1			14

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

10	868	N	355	-0-	-513	-0-	351	2	4	9	N	4	2	8			42
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	445	2	7	9	N	6	5	8			43
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	933	2	24	9	N	22	4	8			61
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					61
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	4	8			62
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					62

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1823	2	813	9	N	739	928	1			101
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2036	2	824	9	N	749	694	1	1	8	155
12	3100	N	3142	-0-	42	42	2416	2	726	9	N	660	687	1			128
01	2469	N	2427	-0-	-42	-0-	1964	2	463	9	N	421	518	1			31
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	1864	2	428	9	N	389	169	1			251
03	2282		2282	-0-	-0-	-0-	1786	2	496	9	N	451	532	1			170

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					9
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					9
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					9
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					9
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

10	DLQ G-10		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	18	-0-	-28	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

10	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1870	3	81	9	N	74					82
11	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1781	3	55	9	N	50					132
12	1860	#	1813	-0-	-47	-0-	1769	3	44	9	N	40	167	1			5
01	1860	#	1660	-0-	-200	-0-	1563	3	97	9	N	88					93
02	1680	#	1610	-0-	-70	-0-	1519	3	91	9	N	83	167	1			9
*03	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1846	3	53	9	N	48					57

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	#	2645	-0-	-83	-0-	2622	3	23	9	N	21					100
11	2640	#	2584	-0-	-56	-0-	2548	3	36	9	N	33					133
12	2728	#	2670	-0-	-58	-0-	2619	3	51	9	N	46					179
01	2666	#	2575	-0-	-91	-0-	2552	3	23	9	N	21					200
02	2408	#	2341	-0-	-67	-0-	2311	3	30	9	N	27	163	1			64
03	2666	#	2633	-0-	-33	-0-	2615	3	18	9	N	16					80

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

10	DLQ G-10		12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
11	49	R	20	-0-	-29	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

10	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	2			Y	-0-					-0-
11	43	R	18	-0-	-25	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. 197200
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

10	DLQ G-10		14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	18	-0-	-30	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD "B" WELL #: 3 RRCID -> 299795 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5770 - 5788

10	3100	N	1526	-0-	-1574	87	1526	3			N	-0-					-0-
11	1679	N	1592	-0-	-87	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114